

-----  
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
 -----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
 -----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
 -----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
 -----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
 -----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
 -----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023											
BX OPERATING, L.L.C.				058908							
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLIPDP II, LLC				100467							
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RICE UNIVERSITY A 460				2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
POWELL GROUP				1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC				106449											
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11290	- 11300						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.				135180			CNTY: SAN JACINTO								
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081			CNTY: SAN JACINTO								
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BP AMERICA A-62				WELL #: 1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	- 8762						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171			CNTY: SAN JACINTO								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	-	10494	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2023							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

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

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
J3 OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
KEBO OIL & GAS, INC. GRACE BLESSING				453170										
		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12570	- 12576					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NECHES TRANSPORT INC.				601854							
BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A
MONTE CARLO UNIT											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416
BRIARCOVE UNIT											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
POCO LLC				668802								
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612 - 10620				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970 - 11055				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396 - 14473				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
-----												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
RAVEN FOREST UNIT 12				WELL #: 1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 15938	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144			CNTY: HARRIS			
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RUST OIL CORP.				737890			CNTY: HARRIS			
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152			CNTY: HARRIS			
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277			CNTY: HARRIS			
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER									
SMALL, R.P. CORP.			789221												
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044							
M	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TC OIL AND GAS, LLC			840303			N/A									
NELSON TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A		PERF. N/A						
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEXAKOMA E & P, LLC			844133			6864 - 6866									
HANKAMER		WELL #:	1	RRCID -> 294997	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 6864 -		6866						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
84 ENERGY LLC			856467			8645 - 10809									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645 -		10809						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554			12717									
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRI-C RESOURCES, LLC			868622			12082 - 12088									
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 -		12088						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
10		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		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIO RESOURCES, LLC		286622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
SARAH F. WING		WELL #: 89		RRCID -> 294067		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2784 - 2792				
05	2418	9656	-0-	7238	7238	9656	3	N	-0-			-0-
06	2340	474	-0-	-1866	5372	474	3	N	-0-			-0-
07	2418	-0-	-0-	-2418	2954			N	-0-			-0-
08	2418	-0-	-0-	-2418	536			N	-0-			-0-
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
10	2418	NO RPT	-0-	-2418	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
BLUE BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5064 - 5067				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022												

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) LOW-END OIL LLC ARCO FEE 99 UNIT		00650 076 510360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER		
WELL #:		RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 6476	- 6482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #:		RRCID -> 279193	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 7267	PERF. 7280	- 7284	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PINEY WOODS		WELL #:	RRCID -> 279194	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7374	- 7382	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-		116	
06	390 N	253	-0-	-137	-0-		149	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-		161	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-		21	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21	

TEXLA MILL		WELL #:	RRCID -> 282485	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7734	- 7744	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		94	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		94	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		94	

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
WELL #:		RRCID -> 282755	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9780	- 9828	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		128
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		165
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		173
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		6

H J BALLARD		WELL #:	RRCID -> 283853	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 9402	PERF. 9308	- 9316	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0 X	-0-	-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

05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	-0-				N	-0-					229
06	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9032	2	469	9	N	426	354	1			301
07	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9006	2	333	9	N	303	355	1			249
08	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2	240	9	N	218	353	1			114
09	9510 X	7703	-0-	-1807	-0-	7307	2	396	9	N	360	174	1			300
10	9827 X	7489	-0-	-2338	-0-	7169	2	320	9	N	291	499	1			92

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705										
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582				
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
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			35
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			35
07		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			35
08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			35
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			102
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			102
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	3 1 158 3	N	-0-			102
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	8 1 437 3	N	-0-			102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	10 1 513 3	N	-0-			102
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			102
-----												
GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538				
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			30
-----												
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836				
05		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 3	N	-0-			129
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			129
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			129
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			129
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			129
-----												
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670										
SELASSIE		WELL #: 2		RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1700				
05		7099 #	3916	-0-	-3183	-0-	3916 2	N	-0-			-0-
06		2460 #	2296	-0-	-164	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
07		2542 #	2342	-0-	-200	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
08		3875 #	1671	-0-	-2204	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
09		3750 #	1653	-0-	-2097	-0-	1653 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
ASTER (JACKSON)		//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WALKER	
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670								
SELASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1694 -	1700
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
-----												
05		1457 #	1246	-0-	-211	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
06		2190 #	991	-0-	-1199	-0-	991 2	N	-0-			-0-
07		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
08		1240 #	629	-0-	-611	-0-	629 2	N	-0-			-0-
09		1200 #	647	-0-	-553	-0-	647 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860 -	1864
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621		N	-0-			64
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.11897 -	11924
05		16244 #	10078	-0-	-6166	-0-	9808 2	270 9	N	245	177 1	105
06		15720 #	10245	-0-	-5475	-0-	9951 2	294 9	N	267	177 1	195
07		16244 #	11028	-0-	-5216	-0-	10749 2	279 9	N	254	344 1	105
08		14446 #	10288	-0-	-4158	-0-	9972 2	316 9	N	287	347 1	45
09		11970 #	10414	-0-	-1556	-0-	10122 2	292 9	N	265	182 1	128
10		11036 #	1197	-0-	-9839	-0-	1184 2	13 9	N	12		140
-----												
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON	
LLOX, L.L.C.				504583								
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14522 -	14575
05		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			Y	-0-		1029
06		24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-			Y	-0-		1029
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1029
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1029
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1029
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1029



-----													
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) //CONT.// 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON			
LLOX, L.L.C. //CONT.// 504583													
EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 05/06/2023										TOTAL DEPTH 14513	PERF.14192	- 14362	
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
05		48282 X	8615	-0-	-39667	-0-	8117 2	498 9	Y	453			479
06		60300 X	-0-	-0-	-60300	-0-			Y	-0-			479
07		62310 X	18373	-0-	-43937	-0-	17183 2	1190 9	Y	1082	1417 1		144
08		62310 X	38271	-0-	-24039	-0-	34543 2	1746 4	Y	1802	1735 1		211
							1982 9						
09		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	25856 2	765 4	Y	1338	1062 1		487
							1472 9						
10		25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	23552 2	779 4	Y	1296	1391 1		392
							1426 9						
-----													
ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650													
WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015										TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2594	- 2596	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
-----													
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022										TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124	- 2581	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6044			N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6044			N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6044			N	-0-			6
08		0	-0-	-0-	-0- B	-6044			N	-0-			6
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-6044						
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
-----													
ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015										TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	- 10746	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SPOHN FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 295303 COMPL. DATE 04/13/2023										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10797	- 10838	
05		59130	38630	-0-	-20500	-0-	34920 2	3710 9	N	3373	3286 1		795
06		DELO PR	34995	-0-	34995	34995	31826 2	3169 9	N	2881	3086 1		590
07		61101	44215	-0-	-16886	18109	40037 2	4178 9	N	3798	3538 1		850
08		61101	55626	-0-	-5475	12634	50754 2	4872 9	N	4429	4316 1		963
09		59130	55094	-0-	-4036	8598	49885 2	5209 9	N	4735	4739 1		959
10		44206	NO RPT	-0-	-44206 B	-35608			N	NO RPT			959

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD		01741 532 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21		01775 500 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT		01775 625 740176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

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

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TACQUARD		WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13048 - 13110						
05	12803	X	10864	-0-	-1939	-0-	1316 1	9016	2	N	484	378	1			215
							532 9									
06	12390	X	12021	-0-	-369	-0-	1624 1	9915	2	N	438	373	1			280
							482 9									
07	12803	X	11141	-0-	-1662	-0-	1203 1	9484	2	N	413	529	1			164
							454 9									
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1205 1	9700	2	N	482	363	1			283
							530 9									
09	12030	X	10568	-0-	-1462	-0-	1173 1	8916	2	N	435	551	1			167
							479 9									
10	12431	X	10806	-0-	-1625	-0-	1334 1	8966	2	N	460	365	1			262
							506 9									

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						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----										
TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----										
TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10146 - 10304
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		61
-----										
ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
CLINTON, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 004918		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10176 - 10190
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
10 14B DENY	NO RPT	-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
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
10 14B DENY	NO RPT	-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
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
ALTAIR (YEGUA)		//CONT.//		02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236 - 5240		
M	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	5240 - 5244		
-----														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAIT, M.		WELL #:		7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184		
-----														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	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		
-----														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALVIN, NORTH (8400)				02110 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
PETRON ENERGY, INC.				660821										
TRISCH		WELL #:			RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	8354 - 8380		
-----														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
-----														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019														

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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23										

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	14B2 EXT	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4427 - 4431	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
JOHNSON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	271101	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 4036 - 4040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEINHEIMER		WELL #:	1	RRCID ->	289945	COMPL. DATE	07/12/2020	TOTAL DEPTH	14306 PERF. 7334 - 7340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				45
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				45
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				45
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				45
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				45
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				45

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8046 - 8164						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6904 - 6912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591 PERF.10787 - 10826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
DOROTIK, JEROME												
02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		18610	4733	-0-	-13877	-0-	444	1	4287	2	N	55
06		4560	4415	-0-	-145	-0-	436	1	3979	2	N	55
07		4712	2533	-0-	-2179	-0-	459	1	2072	2	N	57
08		4712	3595	-0-	-1117	-0-	293	1	3285	2	N	72
09		4560	2248	-0-	-2312	-0-	230	1	1994	2	N	94
*10		6866	5789	-0-	-1077	-0-	453	1	5327	2	N	102

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
FUCIK, DAVID												
02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2014	2	N	155
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173	1	1954	2	N	155
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	188	1	937	2	N	155
08		2170 N	1250	-0-	-920	-0-	98	1	1152	2	N	155
09		2130 N	1802	-0-	-328	-0-	143	1	1659	2	N	155
*10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	156	1	1823	2	N	155

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
LICHNOVSKY												
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		3100 N	1945	-0-	-1155	2465	148	1	1797	2	Y	92
06		3000 N	1814	-0-	-1186	1279	148	1	1666	2	Y	92
07		2182 N	903	-0-	-1279	-0-	151	1	752	2	Y	92
08		1953 N	1577	-0-	-376	-0-	123	1	1451	2	Y	95
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1749	2	Y	104
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	147	1	1727	2	Y	104

ANAHUAC												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
WILCOX G.C. ET AL												
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
549836												
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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



ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 -	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 -	6742
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 -	6928		
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6734 -	6752		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 -	6850		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #: 1		RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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									
ENGELS, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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										
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----															
ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238															
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
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
-----															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILCOX, G. C.		WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 10		RRCID -> 184034		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1262	1	169	2	Y	-0-	-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1189	1	228	2	Y	-0-	-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1301	1	179	2	Y	-0-	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1277	1	176	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1150	1	173	2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1217	1	101	2	Y	-0-	-0-

-----

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584		
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TR.		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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C.		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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C.		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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #:	30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	6508 - 6524		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617																
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
-----																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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																
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23																
-----																
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----											
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		02659 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 271176		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710	
-----											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----											
ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #: 7		RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335	
-----											
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----											
ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958	
-----											
05	6076 #	74	-0-	-6002	-0-	74	2	N	-0-		67
06	690 #	173	-0-	-517	-0-	173	2	N	-0-		67
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		67
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		67
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		67
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		67

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----											
ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		WELL #: 1		RRCID -> 181689		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660	
-----											
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----											
ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142		WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A	
-----											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1	RRCID -> 152680	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10708	- 10716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		205	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		205	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		205	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		205	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		205	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		205	
-----												
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038	- 10054			
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		26	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		26	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		26	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		26	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		26	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		26	
-----												
WILLIAMSON				WELL #: 3	RRCID -> 176024	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10210	- 10220			
05	5549 X	4594	-0-	-955	-0-	4594 2		Y	-0-		68	
06	5370 X	5125	-0-	-245	-0-	5125 2		Y	-0-		68	
07	5828 X	5100	-0-	-728	-0-	5023 2	77 9	Y	70	70 1	68	
08	5828 X	4672	-0-	-1156	-0-	4672 2		Y	-0-		68	
09	DLQ G-10	5094	-0-	5094	-0-	5016 2	78 9	Y	71	71 1	68	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5094		Y	NO RPT		68	
-----												
WILLIAMSON				WELL #: 9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10042	- 10052			
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	80 2	197 9	N	179	179 1	65	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	80 2	188 9	N	171	171 1	65	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		65	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	80 2	185 9	N	168	168 1	65	
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80 2	194 9	N	176	176 1	65	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		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			
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-		299	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		299	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		299	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		299	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		299	
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		299	
-----												
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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

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
05	930 N	50	-0-	-880	-0-	50 2		N	-0-			23
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			23
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			23
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			23
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			23

-----

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

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
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		Y	-0-			84
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			84
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	60 2	118 9	Y	107	107 1		84
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			84
09	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	60 2	119 9	Y	108	108 1		84
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

-----

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

-----

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347  
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

-----

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 RHC ENERGY (USA) LLC 704798  
 KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)  
PONTIAC OIL, INC.  
TEMPLE

03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
670449

WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016

ARGO-HAWK (10400 SAND)  
COSTA ENERGY, LLC  
LANGHAM UNIT

03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
180534

WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1096	2	372	9	N	338	359	1			232
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1089	2	246	9	N	224	355	1			101
07	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1057	2	292	9	N	265	178	1			188
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1036	2	262	9	N	238	181	1			245
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1092	2	310	9	N	282	350	1			177
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1058	2	262	9	N	238	175	1			240

LANGHAM UNIT

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

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	561	2	101	9	N	92					205
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	637	2	85	9	N	77	181	1			101
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	547	2	68	9	N	62					163
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	813	2	109	9	N	99	177	1			85
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	796	2	62	9	N	56					141
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	568	2	135	9	N	123	179	1			85

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)  
MCA PETROLEUM CORPORATION  
EAST ARNIM UNIT

03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE  
537160

WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)  
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC  
ARRIOLA #3 UNIT

03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
848681

WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	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 #: RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
10	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 #: RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2021											

-----

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021											

-----

FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203
10	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 #:			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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	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	
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
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2859 2	67 9	N	61			222
06	2490 N	2117	-0-	-373	-0-	2075 2	42 9	N	38	177 1		83
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			83
08	2728 N	913	-0-	-1815	-0-	913 2		N	-0-			83
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	37	120 1		-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042	
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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC				862645								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	84	49 1	35 4	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	764	-0-	764	848	700 1	64 4	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1356	-0-	1356	2204	1272 1	84 4	Y	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B RED (NODOSARIA)  
VANTAGE OPERATING, LLC  
ALLAR

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

05	13237 #	8163	-0-	-5074	-0-	6366	2	1797	9	N	1634	1545	1			460
06	12810 #	8692	-0-	-4118	-0-	6933	2	1759	9	N	1599	1738	1			321
07	12555 #	8109	-0-	-4446	-0-	6547	2	1562	9	N	1420	1559	1			182
08	9517 #	8595	-0-	-922	-0-	6784	2	1811	9	N	1646	1581	1			247
09	8820 #	7508	-0-	-1312	-0-	6197	2	1311	9	N	1192	1225	1			214
10	8990 #	4047	-0-	-4943	-0-	2580	2	1467	9	N	1334	1383	1			165

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321												
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-			82
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			82
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			82
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			82
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8882 - 8895				
05		5549	1452	-0-	-4097	24900	413 1 59 9	980 3		N	54	49 1		22
06		5370	4091	-0-	-1279	23621	526 1 87 9	3478 3		N	79	50 1		51
07		5549	4081	-0-	-1468	22153	537 1 66 9	3478 3		N	60	50 1		61
08		5549	2734	-0-	-2815	19338	528 1 130 9	2076 3		N	118	134 1		45
*09		5370	2391	-0-	-2979	16359	519 1 165 9	1707 3		N	150	137 1		58
10		4216 #	NO RPT	-0-	-4216	12143				N	NO RPT			58

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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2719 - 2721				
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
-----														
PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
10	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				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
EHRHARDT, JOHN		WELL #:	5I	RRCID -> 064912	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 6190 - 6214			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #:	4 I	RRCID -> 092899	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 6198 - 6224			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6192 - 6224			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	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 04/15/2016		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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	97
BARBERS HILL			05651 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC			576980					
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #:	20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023

-----

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

M	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140

-----

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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	325	-0-	-78	-0-	322 1	3 2	Y	-0-	41
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 1	3 2	Y	-0-	41
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 1	3 2	Y	-0-	41
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 1	1 2	Y	-0-	41
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 1	1 2	Y	-0-	41
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	318 1	1 2	Y	-0-	41

BAY CITY (9050 FRIO)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077	
05		0	2308	-0-	2308	2308	2253 3	55 9	N	50	50
06		0	16301	-0-	16301	18609	16084 3	217 9	N	197	246
07		13167	16613	-0-	3446	22055	16358 3	255 9	N	232	78
08		19437	4801	-0-	-14636	7419	4727 3	74 9	N	67	145
09		18810	3329	-0-	-15481	-0-	3329 3		N	-0-	145
10		19437	-0-	-0-	-19437	-0-			N	-0-	145

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	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
10		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	
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-	46
06		14B2 EXT	3	-0-	3	8	3 2		N	-0-	46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-	46
08		14B2 EXT	4	-0-	4	12	4 2		N	-0-	46
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT	46

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	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
05	DLQ G-10	140	-0-	140	140	2	-0-		17
06	DLQ G-10	64	-0-	64	204	2	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	204		-0-		17
08	DLQ G-10	91	-0-	91	295	2	-0-		17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295		-0-		17
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	295		NO RPT		17
-----									
RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
-----									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		98
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198							
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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							
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CORTEZ, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF. 9171 - 9200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
B. TRUETT SW		WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380 - 3395
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. B.P. AMERICA B										06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
										424737									
WELL #: 1										RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																			
ATLAS OPERATING LLC BEECH CREEK A										06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
										036587									
WELL #: 2										RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
BEECH GROVE (WOODBINE)																			
BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT										06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
										058908									
WELL #: 1										RRCID -> 282105		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 283387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
KELLY'S HEROES UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970			
05	37944	X	25988	-0-	-11956	B	-0-	23814	3	2174	9	N	1976	2326	1	167			
06	39600	X	22959	-0-	-16641	B	-0-	21186	3	1773	9	N	1612	1606	1	173			
07	40920	X	-0-	-0-	-40920	B	-0-					N	1420	1223	1	370			
08	33604	X	20362	-0-	-13242	B	-0-	18980	3	1382	9	N	1256	1358	1	268			
09	29430	X	17530	-0-	-11900	B	-0-	16221	3	1309	9	N	1190	1243	1	215			
10	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	B	-0-					N	NO RPT			215			
-----																			
THUNDERBOLT UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642			
05	16368	X	15577	-0-	-791	B	-0-	14631	3	946	9	N	860	723	1	507			
06	15840	X	14108	-0-	-1732	B	-0-	13246	3	862	9	N	784	1071	1	220			
07	16368	X	14787	-0-	-1581	B	-0-	13911	3	876	9	N	796	711	1	305			
*08	13884	X	13884	-0-	-0	B	-0-	13061	3	823	9	N	748	723	1	330			
09	15060	X	14122	-0-	-938	B	-0-	13045	3	1077	9	N	979	703	1	606			
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	B	-0-					N	NO RPT			606			

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	24095 X	24095	-0-	-0- B	-0-	715	1	21995	2	N	1259	1466	1	456	
						1385	9								
06	23550 X	23550	-0-	-0- B	-0-	720	1	21502	2	N	1207	1229	1	434	
						1328	9								
07	24459 X	23423	-0-	-1036 B	-0-	729	1	21348	2	N	1224	1230	1	428	
						1346	9								
08	24459 X	21894	-0-	-2565 B	-0-	728	1	19928	2	N	1125	888	1	665	
						1238	9								
09	23670 X	21111	-0-	-2559 B	-0-	720	1	18931	2	N	1327	1426	1	566	
						1460	9								
10	24335 X	21331	-0-	-3004 B	-0-	744	1	19373	2	N	1104	911	1	759	
						1214	9								
-----															
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246															
05	36332 X	33741	-0-	-2591 B	-0-	31526	2	2215	9	N	2014	2467	1	287	
06	36080 X	36080	-0-	-0- B	-0-	33827	2	2253	9	N	2048	1943	1	392	
07	36332 X	32586	-0-	-3746 B	-0-	30525	2	2061	9	N	1874	1767	1	499	
08	34379 X	24762	-0-	-9617 B	-0-	23296	2	1466	9	N	1333	1757	1	75	
09	36090 X	33605	-0-	-2485 B	-0-	31436	2	2169	9	N	1972	1439	1	608	
10	37293 X	37155	-0-	-138 B	-0-	34611	2	2544	9	N	2313	2161	1	760	
-----															
ZARVONA ENERGY LLC 950523															
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848															
05	7347 X	5748	-0-	-1599 B	-0-	5748	3			N	-0-			240	
06	7110 X	5910	-0-	-1200 B	-0-	5904	3	6	9	N	5			245	
07	6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	6932	3	15	9	N	14	177	1	82	
08	6820 X	4533	-0-	-2287 B	-0-	4519	3	14	9	N	13			95	
09	7217 X	7217	-0-	-0- B	-0-	7189	3	28	9	N	25			120	
10	7649 X	7649	-0-	-0- B	-0-	7628	3	21	9	N	19			139	
-----															
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390															
05	15841 X	13921	-0-	-1920 B	-0-	12985	3	936	9	N	851	882	1	219	
06	12990 X	11250	-0-	-1740 B	-0-	10476	3	774	9	N	704	663	1	260	
07	13423 X	11916	-0-	-1507 B	-0-	11080	3	836	9	N	760	707	1	313	
08	13919 X	10549	-0-	-3370 B	-0-	9874	3	675	9	N	614	684	1	243	
09	13470 X	12316	-0-	-1154 B	-0-	11493	3	823	9	N	748	728	1	263	
10	14258 X	14258	-0-	-0- B	-0-	13284	3	974	9	N	885	720	1	428	
-----															
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462															
05	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4181	3	207	9	N	188	156	1	156	
06	8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	8633	3	320	9	N	291	334	1	113	
07	4092 X	4024	-0-	-68 B	-0-	3644	3	380	9	N	345	344	1	114	
08	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	3927	3	519	9	N	472	358	1	228	
09	8940 X	5039	-0-	-3901 B	-0-	4524	3	515	9	N	468	528	1	168	
10	9238 X	7212	-0-	-2026 B	-0-	6619	3	593	9	N	539	354	1	353	
-----															
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336															
05	44082 X	28037	-0-	-16045 B	-0-	26336	3	1701	9	N	1546	1805	1	218	
06	42660 X	37595	-0-	-5065 B	-0-	35465	3	2130	9	N	1936	1809	1	345	
07	30070 X	21961	-0-	-8109 B	-0-	20667	3	1294	9	N	1176	1238	1	283	
08	30070 X	26299	-0-	-3771 B	-0-	24851	3	1448	9	N	1316	1381	1	218	
09	37590 X	33641	-0-	-3949 B	-0-	31638	3	2003	9	N	1821	1764	1	275	
10	38843 X	31970	-0-	-6873 B	-0-	30127	3	1843	9	N	1675	1756	1	194	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523								
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	11293 X	11293	-0-	-0-	B	-0-	10929 3	364 9	N	331 361 1	94
06	9111 X	9111	-0-	-0-	B	-0-	8819 3	292 9	N	265 185 1	174
07	7678 X	7678	-0-	-0-	B	-0-	7451 3	227 9	N	206 216 1	164
08	8564 X	8564	-0-	-0-	B	-0-	8290 3	274 9	N	249 179 1	234
09	7959 X	7959	-0-	-0-	B	-0-	7670 3	289 9	N	263 360 1	137
10	9171 X	9171	-0-	-0-	B	-0-	8886 3	285 9	N	259 174 1	222
-----											
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443
05	8401 X	217	-0-	-8184	B	-0-	208 3	9 9	N	8	243
06	8130 X	327	-0-	-7803	B	-0-	302 3	25 9	N	23	266
07	5797 X	455	-0-	-5342	B	-0-	433 3	22 9	N	20	286
08	3038 X	853	-0-	-2185	B	-0-	814 3	39 9	N	35	321
09	2009 X	2009	-0-	-0-	B	-0-	1859 3	150 9	N	136 187 1	270
10	8525 X	8525	-0-	-0-	B	-0-	7914 3	611 9	N	555 338 1	487
-----											
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281441	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	14171	PERF.	13888 - 13944
05	310 X	21	-0-	-289	B	-0-	21 3		N	-0-	107
06	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414 3		N	-0-	107
07	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076 3		N	-0-	107
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3		N	-0-	107
09	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247 3		N	-0-	107
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321 3		N	-0-	107
-----											
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281559	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	14039	PERF.	13310 - 13794
05	8711 X	4065	-0-	-4646	B	-0-	3981 3	84 9	N	76	543
06	8430 X	493	-0-	-7937	B	-0-	493 3		N	-0-	543
07	11253 X	4111	-0-	-7142	B	-0-	4111 3		N	-0-	543
08	11253 X	7437	-0-	-3816	B	-0-	7437 3		N	-0-	543
09	10890 X	9722	-0-	-1168	B	-0-	9572 3	150 9	N	136 171 1	508
10	11402 X	11402	-0-	-0-	B	-0-	11253 3	149 9	N	135 356 1	287
-----											
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281564	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	13228 - 13588
05	22165 X	21984	-0-	-181	B	-0-	20720 3	1264 9	N	1149 1233 1	207
06	22711 X	22711	-0-	-0-	B	-0-	21547 3	1164 9	N	1058 1051 1	214
07	23925 X	23925	-0-	-0-	B	-0-	22791 3	1134 9	N	1031 1055 1	190
08	22165 X	22006	-0-	-159	B	-0-	20963 3	1043 9	N	948 1044 1	94
09	21450 X	15803	-0-	-5647	B	-0-	15066 3	737 9	N	670 519 1	245
10	22165 X	16030	-0-	-6135	B	-0-	15062 3	968 9	N	880 1053 1	72
-----											
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13150 - 13260
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698	
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
05	102739 X	102739	-0-	-0- B	-0-	99958 3	2781 9	N	418
06	101849 X	101849	-0-	-0- B	-0-	99350 3	2499 9	N	412
07	104572 X	104572	-0-	-0- B	-0-	101914 3	2658 9	N	357
08	97260 X	97260	-0-	-0- B	-0-	94790 3	2470 9	N	217
09	96888 X	96888	-0-	-0- B	-0-	94468 3	2420 9	N	282
10	101567 X	101567	-0-	-0- B	-0-	98942 3	2625 9	N	384

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754	
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	212
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3		N	212
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	212
08	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 3		N	212
09	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N	212
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098	
05	11067 X	292	-0-	-10775 B	-0-	292 3		N	115
06	10710 X	243	-0-	-10467 B	-0-	243 3		N	115
07	10819 X	405	-0-	-10414 B	-0-	403 3	2 9	N	117
08	10819 X	1411	-0-	-9408 B	-0-	1392 3	19 9	N	134
09	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	942 3	33 9	N	164
*10	1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	1846 3	88 9	N	244

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770	
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	105 3	19 9	N	125
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	359 3	30 9	N	152
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	148 3	14 9	N	165
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	182
09	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	2 3	20 9	N	200
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	45 3	15 9	N	63

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796	
05	18383 X	14643	-0-	-3740 B	-0-	13627 3	1016 9	N	176
06	17790 X	13409	-0-	-4381 B	-0-	12526 3	883 9	N	113
07	15748 X	12188	-0-	-3560 B	-0-	11401 3	787 9	N	308
08	14973 X	12398	-0-	-2575 B	-0-	11629 3	769 9	N	243
09	14490 X	12203	-0-	-2287 B	-0-	11415 3	788 9	N	355
10	14632 X	11696	-0-	-2936 B	-0-	10813 3	883 9	N	251

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518	
05	18879 X	13016	-0-	-5863 B	-0-	12030 3	986 9	N	142
06	14370 X	10538	-0-	-3832 B	-0-	9764 3	774 9	N	125
07	14849 X	14574	-0-	-275 B	-0-	13519 3	1055 9	N	235
08	14849 X	11536	-0-	-3313 B	-0-	10727 3	809 9	N	92
09	12600 X	10086	-0-	-2514 B	-0-	9479 3	607 9	N	137
*10	17584 X	17584	-0-	-0- B	-0-	16278 3	1306 9	N	87

-----													
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)			06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
TC OIL AND GAS, LLC			840303										
RICE			WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952				
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
-----													
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	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				
-----													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		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				
-----													
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961				
-----													
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
-----													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY		07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530		CNTY: WHARTON	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		WELL #: 1 RRCID -> 161819		COMPL. DATE		COND PROD		* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE	
05	8634 X	137	-0-	-8497	-0-	11 1	125 2	Y	1	1 1			87
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	2	1 1			88
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	Y	2	2 1			88
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75 1	898 2	Y	7	5 1			90
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	108 1	1255 2	Y	9	8 1			91
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	76 1	897 2	Y	8	10 1			89
-----													
CLARK				WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277	
05	8773 X	1063	-0-	-7710	-0-	88 1	966 2	Y	8	10 1			86
06	3360 X	1376	-0-	-1984	-0-	95 1	1270 2	Y	10	10 1			86
07	1519 X	806	-0-	-713	-0-	59 1	740 2	Y	6	7 1			85
08	1519 X	100	-0-	-1419	-0-	7 1	92 2	Y	1	2 1			84
09	1050 X	140	-0-	-910	-0-	11 1	128 2	Y	1	1 1			84
10	806 N	100	-0-	-706	-0-	8 1	91 2	Y	1	1 1			84
-----													
HOME PETROLEUM CORP.				WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599	
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-	84 1			53
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880 2	4 9	N	4				57
07	899 N	451	-0-	-448	-0-	448 2	3 9	N	3				60
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903 2	1 9	N	1				61
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	1 1			60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
-----													
LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7674 - 7995	
05	651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		Y	-0-				15
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-				15
07	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2		Y	-0-				15
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-				15
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	1 1			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14
-----													
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
05	961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		Y	-0-				1
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-				1
07	1085 N	579	-0-	-506	-0-	579 2		Y	-0-				1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-				1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	1 1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1581 N	493	-0-	-1088	-0-	493 2			Y	-0-	17
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			Y	-0-	17
07	1116 N	682	-0-	-434	-0-	682 2			Y	-0-	17
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			Y	-0-	17
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			Y	-0-	16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16
-----											
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
05	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841 2			N	-0-	-0-
06	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2575 2			N	-0-	-0-
07	3162 X	1725	-0-	-1437	-0-	1725 2			N	-0-	-0-
08	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625 2			N	-0-	-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3335 2	54 9		N	49	49 1
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-	-0-
07	682 N	401	-0-	-281	-0-	401 2			N	-0-	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	765 2	59 9		N	54	54 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892	
05	3100 N	2326	-0-	-774	-0-	1791 2	92 9		N	84	84 1
06	3000 N	1556	-0-	-1444	-0-	1556 2			N	-0-	-0-
07	2015 N	918	-0-	-1097	-0-	918 2			N	-0-	-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2			N	-0-	-0-
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874 2	1 9		N	1	1 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895	
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	1
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	1
07	1705 N	691	-0-	-1014	-0-	691 2			N	-0-	1
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-	1
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2113 2	50 9		N	45	46 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956	
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2			N	-0-	-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
07	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786 2			N	-0-	-0-
08	1085 N	637	-0-	-448	-0-	637 2			N	-0-	-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1384 2	25 9		N	23	23 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

-----

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

05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	20	1	973	2	N	10					60
						11	9									
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	6					66
						7	9									
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	5					71
						6	9									
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	10	1	318	2	N	10					81
						11	9									
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					81
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	20	1	896	2	N	-0-					81

-----

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

-----

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921											
GILBERT				WELL #:	3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416	-	7432
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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											
JACOB'S WELL				WELL #:	1	RRCID ->	276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7040	-	7060
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060	-	7074
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON "B"				WELL #:	9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7832	-	7957
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				152
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				152
07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	-0-	875	2		N	-0-				152
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				152
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				152
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN "C"			WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
-----															
BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	246279	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7603 - 7613			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

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

M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

-----

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020		
M	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
05	16368 X	71	-0-	-16297	-0-	71 2	N	-0-	142 1	55
06	11910 X	16	-0-	-11894	-0-	10 2	N	5		60
07	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-		N	-0-		60
08	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-		N	-0-		60
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		N	-0-		60
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		60

DUNCAN, F. B.		WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794		
GILBERT		WELL #: 2 T								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		86

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

-----																	
BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327												
VASTAR BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					366
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1			303
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					303
-----																	
BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	149	1			64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	182	1	2	8	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	182	1			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	183	1			27
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	184	1			13
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
-----																	
BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY			009566														
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
-----																	
LAZARUS			WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933					
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					44
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-					44
07	0	N	1095	-0-	1095	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					44
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																	
SCHULTZ, HERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
BBX OPERATING, L.L.C.			058908		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON							
HARRIS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	7			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14



BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908											
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287											
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045			
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1 9	N	1			203
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4 9	N	4			207
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			207
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			207
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			207
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			207
BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996	
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			84
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	873	2	1 9	N	1			85
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	911	2	4 9	N	4			89
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2		N	-0-			89
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			89
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			89
MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			62
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			62
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			62
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			62
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			62
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			62
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476			
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			62
06	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3		N	-0-			62
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3		N	-0-			62
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			62
09	1080 N	515	-0-	-565	-0-	515	2		N	-0-			62
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			62
RUTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160	
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			101
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			101
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			101
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	156	2	9 9	N	8			109
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			109
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			109

-----												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		1876 N	1876	-0-	-0-	1875 1	1 9		N	1		131
06		1840 N	1840	-0-	-0-	1839 1	1 9		N	1		132
07		1698 N	1698	-0-	-0-	1696 1	2 9		N	2		134
08		1978 N	1978	-0-	-0-	1977 1	1 9		N	1		135
09		1929 N	1929	-0-	-0-	1928 1	1 9		N	1		136
*10		1975 N	1975	-0-	-0-	1974 1	1 9		N	1	122 1	15
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		278
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC				611014								
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
05		62 N	56	-0-	-6	3 1	53 3		N	-0-		48
06		66 N	66	-0-	-0-	3 1	63 3		N	-0-		48
07		42 N	42	-0-	-0-	2 1	40 3		N	-0-		48
08		12 N	12	-0-	-0-	1 1	11 3		N	-0-		48
09		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-		48
10		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT		48
-----												
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808
05		2883 N	2474	-0-	-409	2468 2	6 9		N	5		118
06		2790 N	2696	-0-	-94	2685 2	11 9		N	10		128
07		2823 N	2823	-0-	-0-	2823 2			N	-0-		128
08		2636 N	2636	-0-	-0-	2635 2	1 9		N	1		129
09		2700 N	2109	-0-	-591	2108 2	1 9		N	1		130
10		2821 N	2042	-0-	-779	2035 2	7 9		N	6		136
-----												
PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
05		2449 N	2135	-0-	-314	2126 2	9 9		N	8		134
06		2190 N	2090	-0-	-100	2084 2	6 9		N	5		139
07		2356 N	2074	-0-	-282	2071 2	3 9		N	3		142
08		2139 N	1967	-0-	-172	1966 2	1 9		N	1		143
09		2513 N	2513	-0-	-0-	2510 2	3 9		N	3		146
*10		2608 N	2608	-0-	-0-	2605 2	3 9		N	3		149
-----												
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
05		1953 N	1596	-0-	-357	1596 2			N	-0-		80
06		1650 N	1015	-0-	-635	1012 2	3 9		N	3		83
07		1829 N	643	-0-	-1186	642 2	1 9		N	1		84
08		1581 N	1578	-0-	-3	1577 2	1 9		N	1		85
09		1375 N	1375	-0-	-0-	1369 2	6 9		N	5		90
*10		2089 N	2089	-0-	-0-	2085 2	4 9		N	4		94

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	422	2	3 9	N	3		117
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	491	2	3 9	N	3		120
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	449	2	3 9	N	3		123
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		123
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	2		N	-0-		123
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1 9	N	1		124
-----												
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980				
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9	N	1		198
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		198
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		198
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2 9	N	2		200
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2 9	N	2		202
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3 9	N	3		205
-----												
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875				
KORKMAS		WELL #: A 1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
-----												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		43

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818											
BURKHART		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11169 - 11190				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				122
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	9				131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				156
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				156

SILVIO B, LLC				781986				CNTY: MATAGORDA							
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200											
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3276 - 3278				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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		WELL #:		265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4430 - 4440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF. 2200 - 2214				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIG HILL ( DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5914 - 5928				
05	4743	246	-0-	-4497	-0-	237	2	9	9	N	8				8
06	4590	31	-0-	-4559	-0-	31	2			N	-0-				8
07	4743	52	-0-	-4691	-0-	52	2			N	-0-				8
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3				11
*09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	N	45				56
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				56
-----															
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250  
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 11/01/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

-----

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

05	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5			145
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	156	185	1	116
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			116
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-			116
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		20	2	23	9	N	21		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			154

-----

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

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

-----

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257  
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
84 ENERGY LLC 856467  
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

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

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2			93
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 9	N	3			96
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	9 1	2 9	N	2			98
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	7 1	3 9	N	3			101
*09	10 N	8	-0-	-2	-0-	7 1	1 9	N	1			102
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			102



BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	969	1	1320	3	N	9	68	1			43
06	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	10	9	637	3	N	10					53
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	11	9			N	-0-	53	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
-----																			
BLESSING (F-6)										08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)										WELL #:		83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	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	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	416	585	1	68							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	452	337	1	183							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	478	553	1	108							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	467	350	1	225							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225							
-----																			
LITTLE EXUMA										WELL #:		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 23L (LH-13)		09323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858										
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11898 - 11928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.		504594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8861 - 8876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 98-L		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
STATE TRACT 98-L		WELL #:	7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9282 - 9292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954  
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161  
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)										09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161									
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	1-T	RRCID ->	149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5336 - 5344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
ST 369 L NE/4										WELL #:	3	RRCID ->	206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5312 - 5320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4										WELL #:	5	RRCID ->	235388	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6037 - 6043
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	4U	RRCID ->	251454	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5514 - 5520
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT				-0-				
10		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

-----

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

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

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

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-

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

05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	243	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	234	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	263	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	260	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	225	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	272	1	1268	2	Y	-0-					-0-

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

05	372 N	238	-0-	-134	-0-	36	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	67	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	65	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	65	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	62	1	291	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

05	3658 X	2979	-0-	-679	-0-	455	1	2523	2	Y	1					12
06	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	406	1	2024	2	Y	-0-					12
07	3503 X	2804	-0-	-699	-0-	476	1	2328	2	Y	-0-					12
08	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	544	1	2352	2	Y	1					13
09	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	480	1	2661	2	Y	1					14
*10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	573	1	2667	2	Y	-0-					14

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	40	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	207	-0-	-134	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	32	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	22	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	34	1	159	2	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 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
-----													
05		930 N	692	-0-	-238	-0-	106 1	586 2	Y	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	163 1	812 2	Y	-0-			-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	165 1	806 2	Y	-0-			-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	211 1	914 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	828	-0-	-162	-0-	127 1	701 2	Y	-0-			-0-
10		961 N	626	-0-	-335	-0-	111 1	515 2	Y	-0-			-0-
-----													
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.14479	- 17008
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	83 1	461 2	Y	1			15
							1 9						
06		540 N	478	-0-	-62	-0-	80 1	398 2	Y	-0-			15
07		527 N	318	-0-	-209	-0-	54 1	264 2	Y	-0-			15
08		558 N	218	-0-	-340	-0-	41 1	176 2	Y	1			16
							1 9						
09		480 N	193	-0-	-287	-0-	29 1	164 2	Y	-0-			16
10		310 N	152	-0-	-158	-0-	27 1	125 2	Y	-0-			16
-----													
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796									
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582	- 13898	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12802	- 12890	
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	310 1	10225 2	N	333	364 1		226
							366 9						
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	300 1	10004 2	N	332	358 1		200
							365 9						
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	310 1	9736 2	N	325	358 1		167
							358 9						
08	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	310 1	10354 2	N	338	355 1		150
							372 9						
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	300 1	9453 2	N	322	359 1		113
							354 9						
10	10261	X	10258	-0-	-3	-0-	310 1	9575 2	N	339	367 1		85
							373 9						



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	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		
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	177	1	238	2	N	19			43
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	9	232	2	N	69			112
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	76	9	238	2	N	13			125
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	165	1	232	2	N	85	183	1	27
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	14	9	199	2	N	13			40
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	177	1	235	2	N	10			50
						14	9							
						197	1							
						11	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHONFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
05	2325 X	660	-0-	-1665	-0-	660	2	Y	-0-	67	1	2
06	1890 X	452	-0-	-1438	-0-	397	2	Y	50	6	1	46
07	1953 X	640	-0-	-1313	-0-	640	2	Y	-0-			46
08	1891 X	1685	-0-	-206	-0-	1649	2	Y	33			79
*09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-			79
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-			79

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12126 - 12670		
05	4092 X	1408	-0-	-2684	-0-	1320	2	Y	80	49	1	38
06	3960 X	886	-0-	-3074	-0-	794	2	Y	84	71	1	51
07	4092 X	488	-0-	-3604	-0-	480	2	Y	7			58
08	3999 X	1237	-0-	-2762	-0-	1237	2	Y	-0-			58
*09	2730 X	1359	-0-	-1371	-0-	1359	2	Y	-0-			58
10	1395 X	1160	-0-	-235	-0-	1160	2	Y	-0-			58

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		
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1T		RRCID -> 119425	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 7472	- 7486	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y	2	2 1	2
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	2 9					
07	837 N	564	-0-	-273	-0-	63 1	988 2	Y	-0-	2 1	-0-
						32 1	526 2	Y	5	3 1	2
08	837 N	551	-0-	-286	-0-	6 9					
						25 1	523 2	Y	3	3 1	2
09	1890 #	883	-0-	-1007	-0-	3 9					
10	1488 #	696	-0-	-792	-0-	48 1	835 2	Y	-0-	1 1	1
						47 1	649 2	Y	-0-	1 1	-0-

  

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4116	- 4117	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		WELL #: 1		RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 12658	- 12694	
05	14B DENY	660	-0-	660	824	660 2		Y	-0-		4
06	14B DENY	198	-0-	198	1022	198 2		Y	-0-	1 1	3
07	14B DENY	80	-0-	80	1102	80 2		Y	-0-		3
08	1308 X	206	-0-	-1102	-0-	206 2		Y	-0-		3
*09	630 X	226	-0-	-404	-0-	226 2		Y	-0-		3
10	651 X	193	-0-	-458	-0-	193 2		Y	-0-		3

  

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

  

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF. 12509	- 12673			
05	3317 X	660	-0-	-2657	-0-	660 2		Y	-0-	67 1	37
06	1740 X	595	-0-	-1145	-0-	595 2		Y	-0-	6 1	31
07	1798 X	400	-0-	-1398	-0-	400 2		Y	-0-		31
08	1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031 2		Y	-0-		31
*09	1140 X	1132	-0-	-8	-0-	1132 2		Y	-0-		31
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		31

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

KRUEGER		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:	1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	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
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-		50 1	869 2	Y	11	18 1		27
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-		12 9	776 2	Y	11	6 1		32
07	682 N	465	-0-	-217	-0-		49 1	432 2	Y	6	31 1		7
08	682 N	457	-0-	-225	-0-		26 1	434 2	Y	3	4 1		6
09	840 N	775	-0-	-65	-0-		7 9	724 2	Y	8	6 1		8
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-		20 1	884 2	Y	13	16 1		5
							3 9						
							42 1						
							9 9						
							64 1						
							14 9						

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	1	1	1	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	10	1	205	2	Y	1	1	1	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
						9	1	153	2	Y	-0-			-0-
						11	1	157	2	Y	-0-			-0-
MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425		
05	186 X	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	1	1	1	-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1	9							-0-
08	248 X	201	-0-	-47	-0-	9	1	191	2	Y	1	1	1	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-			-0-
						15	1	203	2	Y	-0-			-0-
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	69 N	49	-0-	-20	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98	98
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98 1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	273	1	4729	2	N	64	73 1 260
						70	9					
06	3750 X	3639	-0-	-111	-0-	214	1	3362	2	N	57	209 1 108
						63	9					
07	3999 X	2361	-0-	-1638	-0-	134	1	2197	2	N	27	29 1 106
						30	9					
08	3999 X	3953	-0-	-46	-0-	175	1	3741	2	N	34	28 1 112
						37	9					
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	237	1	4087	2	N	55	32 1 135
						61	9					
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	289	1	3988	2	N	65	78 1 122
						72	9					





BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	403 X	242	-0-	-161	-0-	13	1	220	2	Y	8	5	1		119
06	390 X	152	-0-	-238	-0-	9	1	135	2	Y	7	1	1		125
07	279 X	81	-0-	-198	-0-	8	1	67	2	Y	9	114	1		20
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	4	1	233	2	Y	2	1	1		21
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	2	1	1		22
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	2	3	1		21
-----															
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363					
05	3100 N	3477	-0-	377	2609	183	1	3166	2	Y	116	129	1		84
06	3000 N	3088	-0-	88	2697	128	1	2789	2	Y	111	93	1		102
07	4348 X	1651	-0-	-2697	-0-	177	1	1503	2	Y	51	84	1		69
08	2449 X	1603	-0-	-846	-0-	122	1	1470	2	Y	58	70	1		57
09	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	92	1	2429	2	Y	93	75	1		75
10	3379 X	986	-0-	-2393	-0-	56	1	882	2	Y	36	28	1		83
-----															
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470					
05	3057 N	2985	-0-	-72	-0-	158	1	2738	2	Y	81	53	1		178
06	3000 N	3598	-0-	598	598	89	1	3272	2	Y	107	212	1		73
07	2945 X	2178	-0-	-767	-0-	118	1	2029	2	Y	24	29	1		68
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	123	1	3118	2	Y	55	24	1		99
09	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	26	1	3093	2	Y	92	26	1		165
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	146	1	3398	2	Y	130	239	1		56
-----															
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596					
05	589 X	435	-0-	-154	-0-	21	1	359	2	Y	50	186	1		23
06	570 X	397	-0-	-173	-0-	55	1	355	2	Y	18	3	1		38
07	527 X	305	-0-	-222	-0-	22	1	279	2	Y	8	5	1		41
08	527 X	392	-0-	-135	-0-	20	1	364	2	Y	10	3	1		48
09	450 X	437	-0-	-13	-0-	17	1	400	2	Y	13	3	1		58
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	Y	18	9	1		67

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
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				
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	6	8	1			42
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	29	1	455	2	Y	7	4	1			45
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	13	1	218	2	Y	2	3	1			44
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	18	1	382	2	Y	2	3	1			43
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	26	1	447	2	Y	5	4	1			44
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	7	9	1			42
-----																
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13343 - 13403				
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	158	1	2748	2	Y	110	121	1			64
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	121	9	2224	2	Y	91	78	1			77
07	1922 N	1320	-0-	-602	-0-	100	9	1193	2	Y	49	76	1			50
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1883	2	Y	57	64	1			43
09	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	54	9	2189	2	Y	80	67	1			56
10	1333 N	785	-0-	-548	-0-	88	1	705	2	Y	26	24	1			58
-----																
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217			PERF.11706 - 12165				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842			PERF.11533 - 12588				
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	27	7	1			170
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	9	387	2	Y	32	171	1			31
07	372 N	221	-0-	-151	-0-	25	1	194	2	Y	14	3	1			42
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	15	9	277	2	Y	44	2	1			84
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	38	3	1			119
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	48	9	375	2	Y	43	7	1			155
-----																

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11518 - 11552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	Y	26	64	1	41
						29	9							
06	960 N	630	-0-	-330	-0-	32	1	501	2	Y	88	5	1	124
						97	9							
07	992 N	100	-0-	-892	-0-	5	1	86	2	Y	8	122	1	10
						9	9							
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	38	1	820	2	Y	20	5	1	25
						22	9							
09	1320 X	229	-0-	-1091	-0-	12	1	203	2	Y	13	3	1	35
						14	9							
10	992 X	175	-0-	-817	-0-	11	1	158	2	Y	5	4	1	36
						6	9							
-----														
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11500 - 12570			
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	181	-0-	-149	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	9	5	1	4
						10	9							
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	157	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-	3	1	1
-----														
DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10473 - 10543			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	3317 X	2617	-0-	-700	-0-	138	1	2389	2	Y	82	121	1	65
						90	9							
06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	151	1	2371	2	Y	101	79	1	87
						111	9							
07	3627 X	1811	-0-	-1816	-0-	99	1	1634	2	Y	71	88	1	70
						78	9							
08	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	124	1	2649	2	Y	109	98	1	81
						120	9							
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	154	1	2660	2	Y	123	103	1	101
						135	9							
10	2728 X	1782	-0-	-946	-0-	116	1	1603	2	Y	57	39	1	119
						63	9							



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999				TOTAL DEPTH 12541			PERF.11528 - 11839	
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	2	N	-0-			26
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	2	N	-0-			26
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	11	1	146	2	N	-0-			26
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	2	N	-0-			26
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	14	1	249	2	N	-0-			26
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-			26
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211			PERF.11470 - 12574	
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	247	1	3455	2	N	50	183	1	135
06	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	207	1	3211	2	N	49	28	1	156
07	3720 X	1711	-0-	-2009	-0-	114	1	1579	2	N	16	30	1	142
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3620	2	N	59			201
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4271	2	N	72	32	1	241
*10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3700	2	N	50	194	1	97
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500			PERF.10314 - 11766	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001				TOTAL DEPTH 13560			PERF.10338 - 10560	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	-0-			36
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	2	N	-0-			36
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	N	-0-			36
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-			36
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-			36
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-			36
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 15100			PERF.10388 - 10444	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2013	-0-	-1087	5175	131	1	1830	2	N	47		199
06	3000 N	1979	-0-	-1021	4154	118	1	1830	2	N	28	19 1	208
07	3100 N	1074	-0-	-2026	2128	70	1	969	2	N	32	216 1	24
08	3100 N	1666	-0-	-1434	694	96	1	1525	2	N	41		65
09	3000 N	2450	-0-	-550	144	130	1	2245	2	N	68	29 1	104
*10	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	110	1	2214	2	N	39	15 1	128
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560			
05	3100 N	2354	-0-	-746	5354	153	1	2142	2	N	54	180 1	238
06	3000 N	2196	-0-	-804	4550	129	1	2002	2	N	59	32 1	265
07	3100 N	1035	-0-	-2065	2485	69	1	946	2	N	18	131 1	152
08	3100 N	1866	-0-	-1234	1251	106	1	1694	2	N	60		212
09	3000 N	2399	-0-	-601	650	127	1	2204	2	N	62	29 1	245
*10	3100 N	2482	-0-	-618	32	114	1	2310	2	N	53	19 1	279
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810			
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-		18
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	-0-		18
07	930 N	430	-0-	-500	-0-	29	1	401	2	N	-0-		18
08	930 N	484	-0-	-446	-0-	28	1	441	2	N	14		32
09	900 N	225	-0-	-675	-0-	15	9	201	2	N	11	4 1	39
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	12	9	1328	2	N	35	10 1	64

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
M	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
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294											
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	95 1	475 2	Y	14	115 1	2
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 9	228 2	Y	29		31
07	775 N	33	-0-	-742	-0-	69 1	21 2	Y	2	6 1	27
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	32 9		Y	-0-		27
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	10 1	261 2	Y	6		33
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 9	274 2	Y	2	15 1	20
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840											
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	95 1	204 2	Y	-0-		7
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	53 1	176 2	Y	-0-		7
07	310 N	93	-0-	-217	-0-	30 1	63 2	Y	-0-	7 1	-0-
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	19 1	140 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	12 1	139 2	Y	-0-		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y	-0-		-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772											
05	14B DENY	127	-0-	127	127	14 1	69 2	Y	40	30 1	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127	44 9		Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			Y	-0-	15 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			Y	-0-		-0-
09	127 N	-0-	-0-	-127	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400											
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	54 1	271 2	Y	-0-		2
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	71 1	235 2	Y	-0-		2
07	465 N	124	-0-	-341	-0-	41 1	83 2	Y	-0-	2 1	-0-
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	24 1	186 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	14 1	171 2	Y	-0-		-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	Y	-0-		-0-
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598											
05	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	600 1	8394 2	N	99		270
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	109 9	7453 2	N	67	224 1	113
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	481 1	3483 2	N	29	107 1	35
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	74 9	6258 2	N	66		101
09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	253 1	8482 2	N	113	46 1	168
*10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	32 9	8453 2	N	93	33 1	228

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
 LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	29	27	1	33
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	32	9	4	1	Y	2			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			Y	-0-	35	1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	34			34
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	9	9	1	Y	47	31	1	50
						52	9							

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

05	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-			18
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			18
07	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-			18
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			18
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			18
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			18

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	2	12	1	4
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	6			10
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	30	1	63	2	Y	22	24	1	8
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	24	9	19	1	Y	7			15
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	19	1	139	2	Y	2			17
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	2			17
						2	9	15	1	Y	5	3	1	19
						6	9							

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			22
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	12	1	186	2	N	-0-			22
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-			22
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-			22
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-			22
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			22



BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422			
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
05	3100 N	2196	-0-	-904	3432	146	1	2050	2	N	-0-		64
06	3000 N	2313	-0-	-687	2745	133	1	2063	2	N	106	34 1	136
07	3100 N	957	-0-	-2143	602	117	9						
08	2516 N	1914	-0-	-602	-0-	64	1	886	2	N	6	85 1	57
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	7	9						
*10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	1798	2	N	3		60
						3	9						
						145	1	2514	2	N	-0-	6 1	54
						136	1	2740	2	N	52	15 1	91
						57	9						
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374			
05	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	207	1	2897	2	N	16		178
06	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	18	9						
07	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	179	1	2766	2	N	16	9 1	185
08	3193 X	1612	-0-	-1581	-0-	18	9						
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	95	1	1306	2	N	-0-	125 1	60
*10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	N	19		79
						21	9						
						165	1	2866	2	N	4	5 1	78
						4	9						
						156	1	3148	2	N	9	3 1	84
						10	9						
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442			
05	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	58	1	810	2	N	-0-		130
06	2280 X	871	-0-	-1409	-0-	53	1	818	2	N	-0-		130
07	2356 X	202	-0-	-2154	-0-	14	1	187	2	N	1	106 1	25
08	2077 X	1033	-0-	-1044	-0-	1	9						
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	N	-0-		25
*10	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	326	1	5644	2	N	38	16 1	47
						42	9						
						536	1	10820	2	N	197	56 1	188
						217	9						
-----													
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
-----													
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN		11252 600 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) //CONT.// 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
H.E.R. OPERATING, LLC //CONT.// 340442  
SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-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	
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
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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	
-----												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			//CONT.//	11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #:	2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	8252 - 8285	
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
-----												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
-----																
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989			TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)										CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11667 825																			
440-L UNIT										WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
440L UNIT										WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 142																			
STATE TRACT 446 L-NW 130342										WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284																			
STATE TRACT 446-L NW 130342										WELL #: 5		RRCID -> 150215		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 7547 - 7555	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)										ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300																			
STATE TRACT 446L N.W. 130342										WELL #: 5		RRCID -> 138603		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6668 - 7669	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----									
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342					
S. L. 57656				WELL #:	4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
STATE TRACT 446L N. W.				WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #:	9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 446/NW				WELL #:	7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226	- 8276		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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		
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
M	O	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
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KEM ENERGY, INC.				455126								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
				781922			WELL #:	5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KOOMEY							WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KOOMEY							WELL #:	6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STANOTEX, LLC WEIDO							WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
84 ENERGY LLC KURATI							WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE (6800 SAND) 12306 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALLER  
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237  
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 295852 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

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

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
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					55
06	300 N	202	-0-	-0-	-98	191	2	11	9	N	10					65
07	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					65
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					65
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					66
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2126	2	N	22					139
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	540	1	1952	2	N	26					165
07	2449 X	2332	-0-	-117	-0-	500	1	1807	2	N	23					188
08	2728 X	1380	-0-	-1348	-0-	300	1	1068	2	N	11					199
09	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	440	1	1707	2	N	16					215
10	2728 X	1641	-0-	-1087	-0-	360	1	1253	2	N	25					240

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 -	7720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3534 X	3102	-0-	-432	-0-	207 1	2859 3	Y	33		122
06		3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	36 9	2218 3	Y	24		146
07		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	193 1		Y	-0-		146
08		3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	26 9	2419 3	Y	24		170
09		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	129 1	5085 3	Y	68	176 1	62
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	253 1	5026 3	Y	36		98
							75 9					
							246 1					
							40 9					

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 -	7735
05		837 N	816	-0-	-21	-0-	55 1	761 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	452	-0-	-328	-0-	36 1	416 3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		806 N	797	-0-	-9	-0-	40 1	757 3	Y	-0-		-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	34 1	680 3	Y	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	35 1	712 3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 -	3837
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9492 -	9498
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 3452 -	3472
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12191			
M	O	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372			
05	2580 N	1742	-0-	-838	-0-	1742	2			Y	-0-				80
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-				80
07	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-				80
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-				80
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1				81
10	1705 N	29	-0-	-1676	-0-	25	2	4	9	Y	4	53	1		32

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403					
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				82
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-				82
07	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-	1	7		81
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				81
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				81
10	620 N	114	-0-	-506	-0-	111	2	3	9	Y	3	53	1		31

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839					
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-				64
06	5760 X	4737	-0-	-1023	-0-	4737	2			Y	-0-				64
07	6262 X	5938	-0-	-324	-0-	5928	2	10	9	Y	9	59	1		14
08	6262 X	5138	-0-	-1124	-0-	5131	2			Y	6				20
09	6060 X	4152	-0-	-1908	-0-	4144	2			Y	7				27
10	6014 X	3462	-0-	-2552	-0-	3452	2	10	9	Y	9				36

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058					
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				38
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				38
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-	1	7		37
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1				38
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	Y	9				47
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	31	2	1	9	Y	1				48

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105					
05	3100 N	2214	-0-	-886	-0-	3407	2			Y	-0-				82
06	3000 N	1745	-0-	-1255	-0-	2152	2			Y	-0-				82
07	3100 N	2184	-0-	-916	-0-	1236	2			Y	-0-	1	7		81
08	3100 N	1890	-0-	-1210	-0-	26	2			Y	-0-				81
09	1553 N	1527	-0-	-26	-0-	1526	2	1	9	Y	1				82
10	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	1892	2	2	9	Y	2	53	1		31

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			24
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			24
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	626	2	54	9	Y	49	59	1	14
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	2		7	9	Y			20
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2		7	9	Y			26
10	682 N	121	-0-	-561	-0-	111	2	10	9	Y	6			35
-----														
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
05	3100 N	2121	-0-	-979	-0-	2672	2			Y	-0-			38
06	3000 N	1671	-0-	-1329	-0-	1343	2			Y	-0-			38
07	3100 N	2091	-0-	-1009	-0-	334	2			Y	-0-	10	7	28
08	2145 N	1811	-0-	-334	-0-	1810	2	1	9	Y	1			29
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2		9	9	Y			37
10	2077 N	1359	-0-	-718	-0-	1358	2	1	9	Y	1			38
-----														
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398				
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			37
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			37
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			Y	-0-	9	7	28
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1			29
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	2		9	9	Y			37
10	3100 N	3332	-0-	232	-0-	232	2	3332	2	Y	-0-			37
-----														
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506				
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			37
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			37
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-	9	7	28
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1			29
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266	2		9	9	Y			37
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			37
-----														
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			79
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			79
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	59	1	14
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	127	2		7	9	Y			20
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	2		8	9	Y			27
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	111	2	10	9	Y	9			36



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUNA, NORTH (YEGUA #4)												
H.E.R. OPERATING, LLC												
RICHARDSON, HARDY												
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER												
340442												
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						201
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	Y	204
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	204
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	Y	209
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	209
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	209
-----												
RICHARDSON HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	327
-----												
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)												
SHOCO PRODUCTION LLC												
BP AMERICA A-17												
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
778196												
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592												
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	242
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	226
07		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	226
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	425	2	19	9	Y	225
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	409	2	50	9	Y	270
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	270
-----												
BUNA, WEST (WILCOX)												
PERMIAN NATURAL RESOURCES												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT												
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
655818												
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	230
-----												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS												
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	100
-----												
SANTA FE ENERGY												
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046												
05		289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	93
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	126
-----												

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818										
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049				
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41	33	1	16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	75	55	1	36
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117	129	1	24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10			34
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12			46
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			326
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			334
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			342
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			352
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			352
-----												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000				
05	67	X	-0-	-0-	-67	-0-		Y	8			152
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60	100	1	112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	84	162	1	34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12			56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			56
-----												
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	89	1	131
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8			139
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7			146
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10			156
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12			168
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			168

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	11730 - 11743
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
-----												
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
-----												
R & B OIL COMPANY, LLC				685861								
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988												
-----												
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11052 - 11130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207
-----												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612	
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	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	465	1	573	3	Y	238	282	1	125
						262	9							
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	450	1	513	3	Y	265	328	1	62
						292	9							
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	465	1	1059	3	Y	266	275	1	53
						293	9							
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	465	1	694	3	Y	229	177	1	105
						252	9							
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	450	1	612	3	Y	214	177	1	142
						235	9							
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	465	1	811	3	Y	234	348	1	28
						257	9							

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468	
05	5394 #	2541	-0-	-2853	-0-	2447	2	94	9	Y	85		292	
06	4980 #	3488	-0-	-1492	-0-	3387	2	101	9	Y	92	162	1	222
07	4774 #	3887	-0-	-887	-0-	3821	2	66	9	Y	60			282
08	4774 #	3876	-0-	-898	-0-	3829	2	47	9	Y	43	160	1	165
09	4080 #	3799	-0-	-281	-0-	3683	2	116	9	Y	105			270
10	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			270

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					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	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	938	2	154	9	N	140			217
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1158	2	131	9	N	119	177	1	159
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1223	2	118	9	N	107			266
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1146	2	138	9	N	125	335	1	56
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1086	2	129	9	N	117			173
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			173

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE			14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WELL #:			2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027						
M	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					
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	300 784	1 9	8938	2	N	713	722	1	1	8	367
06	9540 X	7837	-0-	-1703	-0-	291 240	1 9	7306	2	N	218	358	1			227
*07	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	310 523	1 9	8649	2	N	475	364	1	1	8	337
08	11501 X	9122	-0-	-2379	-0-	260 468	1 9	8394	2	N	425	535	1			227
09	11130 X	9837	-0-	-1293	-0-	300 527	1 9	9010	2	N	479	355	1			351
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					351
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670						
05	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	174 745	1 9	12029	3	N	677	727	1			106
06	13200 X	12671	-0-	-529	-0-	184 718	1 9	11769	3	N	653	542	1			217
07	13640 X	12124	-0-	-1516	-0-	185 685	1 9	11254	3	N	623	546	1			294
08	13640 X	11983	-0-	-1657	-0-	182 663	1 9	11138	3	N	603	713	1			184
09	13200 X	12099	-0-	-1101	-0-	167 646	1 9	11286	3	N	587	712	1			59
10	13082 X	11361	-0-	-1721	-0-	170 686	1 9	10505	3	N	624	533	1			150
C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR			14394 200 877688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
WELL #:			1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OKINAWA, D. Z.			WELL #:		2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR			14418 250 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
WELL #:			1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450			PERF.11260 - 11278		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	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		
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	N	6	181	1	343
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	3	N	150			493
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	165	9	4734	3	N	73	177	1	389
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	282	1	4166	3	N	61			450
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	308	1	4717	3	N	288	176	1	562
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	317	9			N	NO RPT			562
-----														
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E		483460 WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10666 - 10672		
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1425	3	55	9	N	50	181	1	187
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1678	3	109	9	N	99			286
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1755	3	523	9	N	475	371	1	390
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			390
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1555	3	127	9	N	115	185	1	320
10	2201 N	1392	-0-	-809	-0-	1372	3	20	9	N	18	169	1	169
-----														
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		14569 200 566395 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 200			PERF. 179 - 200		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243															
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180															
M	O	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
-----															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
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															
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008															
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-				-0-
06	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	6	#		-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
09	6	#		-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
10	6	#		-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100															
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06	90	#		-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
07	93	#		-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
08	93	#		-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	90	#		-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	62	#		-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220															
05	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	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															
05	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
PAGEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
06		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-				-0-
07		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-				-0-
08		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-				-0-
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-				-0-
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
-----															
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080			CNTY: BURLESON								
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: BURLESON								
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	30	1		6
-----															
BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-				33
-----															
CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680		
05		248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-				2
06		240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-				2
07		248 #	98	-0-	-150	-0-	98	2		N	-0-				2
08		248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-				2
*09		180 #	45	-0-	-135	-0-	45	2		N	-0-				2
10		434 #	22	-0-	-412	-0-	22	2		N	-0-				2
-----															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: BURLESON								
HYVL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72



OIL AND GAS DIVISION

CALEB (5TH COCKFIELD)		14725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP HONKY TONKIN		WELL #:	2	RRCID ->	293942	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5766 - 5769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		2616 R	-0-	-0-	-2616	-0-			41 1	66
06		6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-				66
07		5952 #	106	-0-	-5846	-0-	103 5	3 9		69
08		4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-				69
09		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				69
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	69

CALEB (YEGUA Y-2)		14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
THE REAL DEAL		WELL #:		RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 - 5328
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				195
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			195 7	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018										

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
84 ENERGY LLC		856467								
BLACK STONE		WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3548 - 3550
05		465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2			-0-
06		390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2			-0-
07		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2			-0-
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2			-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			-0-

CALLIS (FRIO 4300)		14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735								
GOFF		WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 - 4247
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-

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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

OIL AND GAS DIVISION

-----											
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)			15105 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971								
BATCHELDER ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	-	8588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPTOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208								
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	-	5248		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
-----											
PRIME OPERATING COMPANY			677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #: 20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4047	-	4845		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770								
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	-	7171		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
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		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)													15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE													WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10570 - 11078		
M	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									
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"													WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

STATE LEASE 108878													WELL #: 103ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11108 - 11118		
05	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	15613	2	N	221	187	1	2	8	271					
								243	9														
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	14879	2	N	210	354	1	2	8	125					
								231	9														
*07	23281	X	16529	-0-	-6752	-0-	-0-	310	1	15935	2	N	258	177	1	2	8	204					
								284	9														
08	16151	X	13811	-0-	-2340	-0-	-0-	310	1	13279	2	N	202	180	1	1	8	225					
								222	9														
09	15630	X	11647	-0-	-3983	-0-	-0-	300	1	11172	2	N	159	176	1	3	8	205					
								175	9														
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-	-0-					N	NO RPT					205					

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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

NILSON													WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5095 - 5097		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

CANNON (NAVARRO)  
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC  
OCHS UNIT

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

-----

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 11850 - 11884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	12 1	7 2	N	-0-	53
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	24 1	38 2	N	-0-	53
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	126 2	N	-0-	53
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	24 1	51 2	N	-0-	53
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	24 1	11 2	N	-0-	53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4713 - 4719	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05/03/23											

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

HUGHES, M. B.		180120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----													
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID ->	285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6936 - 6943	
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	7 2	857 9	N	779	704 1			267
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	7 2	792 9	N	720	688 1			299
07	775 N	197	-0-	-578	-0-	90 2	107 9	N	97	259 1			137
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	84 2	298 9	N	271	238 1			170
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	83 2	182 9	N	165	205 1			130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				130
-----													
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 9022	
05	3782	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-				85
06	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-				85
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				85
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-				85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
-----													
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566									
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 - 10095	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480	
05	13640	13428	-0-	-212	71857	13139 2	289 9	N	263	343 1			312
06	13200	13001	-0-	-199	71658	12705 2	296 9	N	269	175 1			406
07	13640	12552	-0-	-1088	70570	12231 2	321 9	N	292	169 1			529
08	13640	10975	-0-	-2665	67905	10748 2	227 9	N	206	337 1			398
09	13200	12817	-0-	-383	67522	12595 2	222 9	N	202	513 1			87
10	13640	13516	-0-	-124	67398	13268 2	248 9	N	225				312

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235				
M	O	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8730 - 8735				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B	DENY	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																	
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-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
05	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	300	1	42734	2	Y	735	722	1	1	8	379
							809	9									
06	45030	X	36285	-0-	-8745	-0-	252	1	35729	2	Y	276	316	1			339
							304	9									
07	46531	X	44506	-0-	-2025	-0-	310	1	43544	2	Y	593	707	1	1	8	224
							652	9									
08	46531	X	40969	-0-	-5562	-0-	310	1	40056	2	Y	548	360	1			412
							603	9									
09	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	300	1	42783	2	Y	507	545	1	2	8	372
							558	9									
10	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					372
-----																	
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
05	41261	X	39738	-0-	-1523	-0-	300	1	38813	2	N	568	741	1			174
							625	9									
06	40620	X	30728	-0-	-9892	-0-	243	1	30037	2	N	407	344	1			237
							448	9									
07	41974	X	41640	-0-	-334	-0-	310	1	40734	2	N	542	540	1			239
							596	9									
08	40408	X	40408	-0-	-0-	-0-	310	1	39509	2	N	535	547	1			227
							589	9									
09	38460	X	38179	-0-	-281	-0-	300	1	37304	2	N	523	551	1			199
							575	9									
10	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					N	NO RPT					199
-----																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023																	
-----																	
WEST CHANNELVIEW																	
WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
OXXN		630579									
CHAPMAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DJ EXPLORATION, INC.		221664									
OYSTER		WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4017 - 4153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11526 - 11576
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	206	1	1139	2	N	12
						13	9				197
06	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	220	1	1172	2	N	7
						8	9		174	1	30
07	1705 N	687	-0-	-1018	-0-	113	1	574	2	N	-0-
08	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	209	1	1026	2	N	3
						3	9				33
09	1410 N	525	-0-	-885	-0-	99	1	424	2	N	2
						2	9				35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WITTER, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11542 - 11841	
05	4681 X	3657	-0-	-1024	-0-	554	1	N	31	1	8	92
06	4530 X	3548	-0-	-982	-0-	540	1	N	117	171	1	37
07	4681 X	3962	-0-	-719	-0-	648	1	N	23			60
08	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	471	1	N	11	1	8	70
09	3540 X	1988	-0-	-1552	-0-	366	1	N	53			123
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	58	9	N	NO RPT			123
-----												
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	155937	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11230 - 12020	
05	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	553	1	N	21	1	8	197
06	3600 X	3184	-0-	-416	-0-	501	1	N	13	1	8	209
07	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	515	1	N	8			217
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	605	1	N	11	1	8	227
09	3510 X	3265	-0-	-245	-0-	614	1	N	24			251
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	26	9	N	NO RPT			251
-----												
WITTER, A. S.		WELL #:		A 1	RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12507	PERF.11291 - 12397	
05	6727 X	4846	-0-	-1881	-0-	737	1	N	27	1	8	115
06	6360 X	6133	-0-	-227	-0-	964	1	N	31	1	8	145
07	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	1015	1	N	42			187
08	6231 X	5744	-0-	-487	-0-	964	1	N	48	164	1	70
09	6120 X	5363	-0-	-757	-0-	1010	1	N	35			105
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	39	9	N	NO RPT			105
-----												
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301 - 12118	
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	260	1	N	8			227
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277	1	N	30	178	1	78
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	298	1	N	7			85
08	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	253	1	N	10	1	8	94
09	1800 N	1415	-0-	-385	-0-	266	1	N	11			105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9	N	NO RPT			105

-----																
CHESTERVILLE, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	397	2	N	1	1	8	50	
06		570 N	424	-0-	-146	-0-	67	1	355	2	N	2			52	
07		558 N	393	-0-	-165	-0-	65	1	328	2	N	-0-			52	
08		465 N	438	-0-	-27	-0-	74	1	364	2	N	-0-			52	
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	2	N	-0-			52	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52	
-----																
CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 159767				COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11059 - 12393			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
-----																
EVORITT		WELL #:		1	RRCID -> 160148				COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11118 - 12443			
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-			45	
06		270 N	228	-0-	-42	-0-	36	1	192	2	N	-0-			45	
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	37	1	189	2	N	-0-			45	
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	36	1	176	2	N	-0-			45	
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	27	1	117	2	N	-0-			45	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45	
-----																
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 160565				COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 12427			
05		5921 X	5423	-0-	-498	-0-	824	1	4563	2	N	33	1	8	179	
06		5730 X	5114	-0-	-616	-0-	799	1	4261	2	N	49	1	8	227	
07		5270 X	5138	-0-	-132	-0-	843	1	4276	2	N	17	177	1	67	
08		5425 X	5221	-0-	-204	-0-	881	1	4319	2	N	19	1	8	85	
09		5250 X	5046	-0-	-204	-0-	955	1	4078	2	N	12			97	
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	13	9			N	NO RPT			97	
-----																
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 161004				COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521		PERF.11097 - 12226			
05		3100 N	2306	-0-	-794	1032	348	1	1928	2	N	27	182	1	2 8	32
06		2540 N	1508	-0-	-1032	-0-	237	1	1261	2	N	9	1	8	40	
07		2790 N	1487	-0-	-1303	-0-	243	1	1235	2	N	8			48	
08		2294 N	1471	-0-	-823	-0-	248	1	1217	2	N	5			53	
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	292	1	1246	2	N	10			63	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT			63	

-----

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					196
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					196
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					196
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					196
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					196
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

-----

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

05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1825	2	N	13	1	8			182
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	225	1	1200	2	N	7					189
07	1767 N	1187	-0-	-580	-0-	195	1	986	2	N	5					194
08	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	278	1	1363	2	N	3					197
09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	267	1	1140	2	N	7					204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

-----

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

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	112	1	622	2	N	2					40
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	116	1	619	2	N	-0-					40
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	123	1	625	2	N	-0-					40
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	122	1	597	2	N	-0-					40
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	120	1	512	2	N	-0-					40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

-----

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

05	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	187	1	1036	2	N	5					192
06	1920 N	1690	-0-	-230	-0-	265	1	1415	2	N	9	1	8			200
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	228	1	1159	2	N	16	183	1			33
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	253	1	1238	2	N	7					40
09	1680 N	982	-0-	-698	-0-	185	1	790	2	N	6					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

-----

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
-----												
CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070 -	12384
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	714 1	3956 2	N	18	1 8		124
06	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	20 9	2795 2	N	2			126
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	524 1	2668 2	N	3			129
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	2 9	2612 2	N	5			134
09	3210 X	2347	-0-	-863	-0-	526 1	1893 2	N	10			144
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	3 9		N	NO RPT			144
-----												
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 -	11722
05	2728 X	2719	-0-	-9	-0-	411 1	2273 2	N	32			172
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	35 9	2216 2	N	39	173 1	1 8	37
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	416 1	1924 2	N	11			48
08	2728 N	2247	-0-	-481	-0-	43 9	1852 2	N	15			63
09	2640 N	2079	-0-	-561	-0-	379 1	1666 2	N	21			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9		N	NO RPT			84
-----												
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644
05	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	523 1	2896 2	N	12	1 8		218
06	3810 X	3145	-0-	-665	-0-	13 9	2647 2	N	1	159 1	1 8	59
07	3937 X	3928	-0-	-9	-0-	497 1	3261 2	N	22	1 8		80
08	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	1 9	2775 2	N	12	2 8		90
09	3540 X	2967	-0-	-573	-0-	24 9	2393 2	N	13			103
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	566 1		N	NO RPT			103
-----												
CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 -	9280
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

-----

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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----

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

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

-----

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509  
 GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF. 12993 - 13161

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217 - 14300		
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	
05	2077 X	214	-0-	-1863	-0-	78	1	134	2	N	2	156	1	78
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	129	1	2288	2	N	336	182	1	232
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	370	9							
*08	2697 X	466	-0-	-2231	-0-	40	1	35	2	N	-0-	148	1	84
						301	1	154	2	N	10			94
						11	9							
*09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	252	1	4314	2	N	716	708	1	101
						788	9					1	8	
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			101
-----														
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468										
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	12858 - 13374		
05	6448 X	3341	-0-	-3107	-0-	310	1	2988	2	N	39	159	1	32
						43	9							
06	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			32
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			32
08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6291	2	63	9	N	57			89
09	DELQ PR	6033	-0-	6033	6033	6026	2	7	9	N	6			95
10	12117 X	6084	-0-	-6033	-0-	6082	2	2	9	N	2			97
-----														
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816		
05	3100 N	1858	-0-	-1242	3279	77	1	1733	2	N	44			87
						48	9							
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2118	75	1	1720	2	N	40			127
						44	9							
07	3100 N	1106	-0-	-1994	124	83	1	993	2	N	27			154
						30	9							
08	1860 N	1208	-0-	-652	-0-	44	1	1146	2	N	16			170
						18	9							
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	67	1	1679	2	N	49	182	1	37
						54	9							
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	2	N	45			82
						50	9							
-----														
CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
FARMS, I.P		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CHOCOLATE BAYOU //CONT.// 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
XOG RESOURCES, LLC 945929  
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) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	99	-0-	99	256	98 2	1 9	N	1		44
06	14B DENY	89	-0-	89	345	88 2	1 9	N	1		45
07	14B DENY	63	-0-	63	408	62 2	1 9	N	1		46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT		46

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

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

05	14B DENY	108	-0-	108	278	107 2	1 9	N	1		41
06	14B DENY	96	-0-	96	374	95 2	1 9	N	1		42
07	14B DENY	68	-0-	68	442	67 2	1 9	N	1		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	442			N	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	442			N	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	442			N	NO RPT		43

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929  
 SCHEENCK WELL #: 9 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M	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	EOM BALANCE
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		235
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		77
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-		77
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		77
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

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

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

CHOCOLATE BAYOU ( HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP ) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	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																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	1			Y	-0-				-0-	
10	51 X	33	-0-	-18	-0-		33	1		Y	-0-				-0-	
-----																
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
XOG RESOURCES, LLC 945929																
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1178	1	2322	2	N	1126	907	1	105	8	309
						166	5	1239	9							
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1697	1	1344	2	N	932	1070	1			171
						460	5	1025	9							
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	2460	1	628	2	N	923	900	1			194
						170	5	1015	9							
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	2564	1	697	2	N	1147	975	1			366
						188	5	1262	9							
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	1268	1	1979	2	N	1094	1144	1			316
						151	5	1203	9							
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					316
-----																
CHOCOLATE BAYOU( HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
-----																
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																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		681327		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800		PERF.14365 - 14479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		036587		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		247836		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421		
05	14B2 EXT	67	-0-	67	173	66	2	1	9	N	1			42
06	14B2 EXT	61	-0-	61	234	59	2	2	9	N	2			44
07	14B2 EXT	42	-0-	42	276	41	2	1	9	N	1			45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276					N	NO RPT			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276					N	NO RPT			45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276					N	NO RPT			45
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		918475		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700		
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	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WLETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860				
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	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
CHOCOLATE BAYOU ( RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692															
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	2			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	1			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	2			55
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			55
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			55
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			55
-----															
CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320															
-----															
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9			150
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	6			156
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			156
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			156
*09		86 X	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1			157
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694															
-----															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
XOG RESOURCES, LLC 945929															
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070															
-----															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( 9,300)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
SCHENCK												
WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346												
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CHOCOLATE BAYOU (11050)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BLACK STONE IVORY												
WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825												
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
05	620	X	217	-0-	-403	-0-	116 2	101 9	N	92	181 1	39
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	195 2	298 9	N	271	182 1	128
07	713	X	176	-0-	-537	-0-	74 2	102 9	N	93	183 1	38
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		38
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		38
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

  

BLACK STONE IVORY EE												
WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394												
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

  

BLACKSTONE HLAVINKA													
WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841													
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	
05	3100	N	2190	-0-	-910	-0-	1088	1997 2	193 9	Y	175	175 1	-0-
06	1088	N	-0-	-0-	-1088	-0-				Y	-0-		-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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												
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
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	9840 2	708 9	N	644	716 1	186
06	8880	X	8018	-0-	-862	-0-	7354 2	664 9	N	604	546 1	244
07	9951	X	7607	-0-	-2344	-0-	7212 2	395 9	N	359	357 1	246
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT		246
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT		246
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		246

  

BLACK STONE IVORY												
WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532												
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WIETING, A.M.		WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338	
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1	333
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1	333
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1	333
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			333
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1	333
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	1	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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

I. P. FARMS PA		WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75

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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188	
FARMS, I.P. "C"		WELL #: 2							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58



CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836													
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174													
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
05		14B2 EXT	651	-0-	651	5973	34 2	617 9	N	561	715 1		53
06		14B2 EXT	821	-0-	821	6794	30 2	791 9	N	719	714 1		58
07		14B2 EXT	720	-0-	720	7514	21 2	699 9	N	635	498 1		195
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT			195
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT			195
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT			195

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													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			90
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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													
05		2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2051 2	140 9	N	127	127 1		20
06		1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1773 2	153 9	N	139	139 1		20
07		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1422 2	146 9	N	133	133 1		20
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12590 - 12600													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					95
06	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					95
07	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-	59	1			36
08	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					36
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					36
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	964	2	N	-0-					-0-
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	81	1	693	2	N	-0-					-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106	1	801	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	88	1	684	2	N	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	N	-0-					-0-

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

05	8060 X	5506	-0-	-2554	-0-	645	1	4861	2	N	-0-					-0-
06	7800 X	7563	-0-	-237	-0-	620	1	6943	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	654	1	5635	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	643	1	4833	2	N	-0-					-0-
09	7560 X	5464	-0-	-2096	-0-	623	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	7812 X	6390	-0-	-1422	-0-	623	1	5767	2	N	-0-					-0-

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

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-

-----												
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772		
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
-----												
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	16 1	107 2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	395 2	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	260 2	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193 2	N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1	219 2	N	-0-			-0-
10	248 N	119	-0-	-129	-0-	28 1	91 2	N	-0-			-0-
-----												
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHARTON		
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406		
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
10	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		
-----												
05	6448 #	6426	-0-	-22	-0-	5094 2	1332 9	N	1211	1260 1		576
06	6450 #	5941	-0-	-509	-0-	25 1	4615 2	N	1183	1071 1		688
						1301 9						
07	6758 #	6134	-0-	-624	-0-	4845 2	1289 9	N	1172	1415 1		445
08	6758 #	6096	-0-	-662	-0-	4750 2	1346 9	N	1224	1236 1		433
09	6540 #	5972	-0-	-568	-0-	4749 2	1223 9	N	1112	1005 1		540
10	6417 #	6229	-0-	-188	-0-	25 1	4902 2	N	1184	1070 1		654
						1302 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		
-----												
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			33
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			33
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-			33
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			33
*09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-			33
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			33
-----												
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994										TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535		
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)										18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON		
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176					
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769	- 15272
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
-----															
TERRELL										WELL #: 1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358	- 16617
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
-----															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544					
YEGUA-WARE UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 144138	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11281	PERF.10900	- 15120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MCFARLANE, J. W.										WELL #: 3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 15341	PERF.11174	- 15341
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		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
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			23	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			23	
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			23	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			23	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			23	
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			23	
-----															
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 148232	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 15618	PERF.11210	- 15618
05		403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2		N	-0-			65	
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			65	
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			65	
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			65	
09		1560 N	415	-0-	-1145	-0-	415	2		N	-0-			65	
10		1023 N	458	-0-	-565	-0-	458	2		N	-0-			65	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
WALDORF-SCHEHIN		WELL #: 1		RRCID -> 145817		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471										
MCFARLANE-MOORE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146056		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023												

YEGUA-YEGUA "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146969		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314				
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	43	7	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023												

DICKSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149257		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23												

WILKINS, MABEL		WELL #: 1H		RRCID -> 192027		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	7	-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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23												

VERDUN OIL & GAS LLC		884566										
WILKINS, MABEL		WELL #: 6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348				
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			105
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			105
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			105
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-			105
*09	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2	N	-0-			105
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			105

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----															
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			48
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			48
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			48
-----															
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			164
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			164
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			164
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			164
*09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			164
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			164
-----															
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			144
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			144
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			144
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			144
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			144
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			144
-----															
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338															
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-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														
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						294
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		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																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	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																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		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																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022										TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505 - 5545	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338										
MARTYN, J. M.			WELL #:	3	RRCID ->	049107	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5509 - 5546	
M	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
-----													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	310 N	114	-0-	-196	-0-	70 1	44 9	N	40			148	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	60 1	46 9	N	42			190	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20 1	6 9	N	5	138 1		57	
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	20 1	2 9	N	2			59	
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	25 1	4 9	N	4			63	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			63	
-----													
CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC			100653										
BALDWIN, R. G.			WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY			040830										
MCDONALD, HAMILL			WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)															
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC															
NORTH CLEVELAND															
18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
809730															
WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045															
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	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)															
TEXANA OPERATING COMPANY															
BANK OF THE SOUTHWEST															
18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
844253															
WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)															
JET OIL PRODUCERS, INC.															
SUGARBERRY UNIT															
18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
432118															
WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEVELAND S. (5850)															
PETRODOME OPERATING, LLC															
KIRBY															
18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
660286															
WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLEVELAND, S. (6550)															
MAROON ENERGY LLC															
KIRBY															
18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
100653															
WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578															
05	2649 N	2284	-0-	-365	-0-	963	3	1321	9	Y	1201	1154	1		561
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	1225	3	1296	9	Y	1178	1007	1		732
07	3100 N	3355	-0-	255	255	2017	3	1338	9	Y	1216	1283	1		665
08	2770 N	2515	-0-	-255	-0-	1225	3	1290	9	Y	1173	1251	1		587
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	950	3	1209	9	Y	1099	1032	1		654
*10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1052	3	1298	9	Y	1180	1141	1		693

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 GEACCONNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3769 - 3778

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
05	15097	2025	-0-	-13072	-0-	102	1	1923	2	N	-0-		125
06	11010 #	995	-0-	-10015	-0-	69	1	926	2	N	-0-		125
07	3658 #	995	-0-	-2663	-0-	69	1	926	2	N	-0-		125
08	3410 #	230	-0-	-3180	-0-	12	1	218	2	N	-0-		125
09	3300 #	480	-0-	-2820	-0-	72	1	408	2	N	-0-		125
10	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		125

MOSES, TOM 590136  
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 EVOLUTION RESOURCES, LLC 256686  
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

05	12369 X	7815	-0-	-4554	-0-	7717	2	98	9	N	89		103
06	11970 X	11615	-0-	-355	-0-	11528	2	87	9	N	79		182
07	12369 X	12138	-0-	-231	-0-	12107	2	31	9	N	28	169 1	41
08	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11419	2	22	9	N	20		61
09	11610 X	9177	-0-	-2433	-0-	9068	2	109	9	N	99		160
10	12152 X	6612	-0-	-5540	-0-	6606	2	6	9	N	5	143 1	22

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WRD OPERATING LLC 100758  
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267  
 CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

05	3379	2565	-0-	-814	-0-	600	1	1965	2	N	-0-		140
06	3000 #	2873	-0-	-127	-0-	691	1	2180	2	N	2		142
07	3331 R	3331	-0-	-0-	-0-	726	1	2603	2	N	2		144
08	3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	701	1	2476	2	N	-0-		144
09	2880 #	2781	-0-	-99	-0-	713	1	2066	2	N	2		146
10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	720	1	1988	2	N	1		147

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696							
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720							
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
OLIPDP II, LLC		100467													
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612
05	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13235 2	242 9	N	220	178 1		193
06	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12279 2	221 9	N	201	181 1		213
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12161 2	206 9	N	187	187 1		213
08	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11780 2	210 9	N	191	191 1		213
09	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11538 2	206 9	N	187	181 1		219
10	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11576 2	238 9	N	216	187 1		248

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736
05	6076 X	5802	-0-	-274	-0-	5036 2	766 9	N	696	736 1		177
06	5880 X	5616	-0-	-264	-0-	4891 2	725 9	N	659	544 1		292
07	5952 X	5704	-0-	-248	-0-	4953 2	751 9	N	683	748 1		227
08	5859 X	5404	-0-	-455	-0-	4740 2	664 9	N	604	559 1		272
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5135 2	750 9	N	682	764 1		190
10	5797 X	5713	-0-	-84	-0-	4987 2	726 9	N	660	565 1		285

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327			RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
MANGO		WELL #:		1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
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
05		9920 X	9706	-0-	-214	-0-	1302 1	8230 3	N		158	179 1		219
							174 9							
06		9600 X	9403	-0-	-197	-0-	1260 1	7993 3	N		136	181 1		174
							150 9							
07		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1302 1	8340 3	N		140	174 1		140
							154 9							
08		9796 X	9697	-0-	-99	-0-	1302 1	8233 3	N		147			287
							162 9							
09		9480 X	9228	-0-	-252	-0-	1260 1	7819 3	N		135	187 1		235
							149 9							
10		9796 X	9393	-0-	-403	-0-	1302 1	7929 3	N		147	188 1		194
							162 9							

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP 015721														
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														

BULL OPERATING, LLC 106449														
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449																
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875									
M	O	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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
FOSTER MINERAL LTD												WELL #:	1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25					
FOSTER -A-												WELL #:	4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-			95					
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
FOSTER LUMBER CO. "A"												WELL #:	7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773						Y	-0-			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773						Y	NO RPT			-0-					
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 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	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-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				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-				33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-				33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-				33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-				33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-				33
10	95 N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-				33
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	114	-0-	114	114	90	1	24	9	N	22				22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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				
*05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
-----															
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
-----															
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
-----															
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
-----											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052
*05	14B2 EXT	312	-0-	312	426	305 1	7 9	N	6		27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-		27
-----											
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
USA COLDSPRINGS				WELL #: 3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194	- 11318	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
-----										
USA-COLDSPRINGS				WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475	- 9489	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
-----										
FOSTER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
-----										
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449						
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	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	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925 - 7974
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
-----												
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
-----												
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449								
RICHARDS		WELL #:		7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*06	14B2 EXT	190	-0-	190	190	190	1	N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			80
-----												
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO B		WELL #:		6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	147	1	30
-----												
COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449								
TEMPLE		WELL #:		2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 - 4924
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	135608	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026 PERF. 6937 - 6953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B DENY	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC		106449								
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	264066	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 7785 - 7878	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2 EXT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA-COLDSRING		WELL #:	3	RRCID ->	283461	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 4862 - 4864	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)												
BULL OPERATING, LLC												
BOTTOMS												
		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
		106449										
		WELL #:		2		RRCID ->		264127		COMPL. DATE		01/17/2012
		TOTAL DEPTH		4850		PERF.		4690		-		4692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT			AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103

COLLEGEPORT (8A)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
REGNIER UNIT												
		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
		339677										
		WELL #:		1 C		RRCID ->		208768		COMPL. DATE		12/29/2004
		TOTAL DEPTH		5910		PERF.		5583		-		5584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT			AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900)												
TRINIDAD RESOURCES, LLC												
W. F. GREEN III												
		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		869976										
		WELL #:		1		RRCID ->		258189		COMPL. DATE		04/10/2010
		TOTAL DEPTH		3510		PERF.		3006		-		3009
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT			AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
STANGER												
		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
		386310										
		WELL #:		1		RRCID ->		206977		COMPL. DATE		09/07/2004
		TOTAL DEPTH		11875		PERF.		11468		-		11631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT			AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	544	1	2934	2	N	8	270
						9	9					
06	4230 X	2295	-0-	-1935	-0-	467	1	1803	2	N	23	293
						25	9					
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	647	1	3702	2	N	62	355
						68	9					
*08	4371 X	2354	-0-	-2017	-0-	456	1	1898	2	N	-0-	355
*09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	536	1	3011	2	N	-0-	355
10	4371 X	3044	-0-	-1327	-0-	467	1	2533	2	N	40	395
						44	9					

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.//													
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													
MUNSON UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		27
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		27
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		27
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		27
09	DLQ G-10	68	-0-	-0-	68	68	68	2		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68				Y	NO RPT		27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)													
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													
MUNSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE (9740)													
BEJO CORPORATION													
MILLER, R.K. ET AL													
WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)													
BEJO CORPORATION													
RALPH-MILLER													
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
KOLLMAN CHARLES F.													
WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOSAIC OIL LLC													
MOEBES, LEONA K													
WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125													
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT		61



COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT		//CONT.//	19837 005 735144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
		WELL #:	101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518	- 9530					
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7712	- 7718					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7060	- 8325					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 10286	PERF. 8040	- 8070					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	378	-0-	-335	-0-	163 1	215 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	107 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	227	-0-	-486	-0-	93 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	111 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	86 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	89 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764				
05	T. A.	469	-0-	469	565	202 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	728	-0-	728	1293	303 1	425 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1893 X	600	-0-	-1293	-0-	247 1	353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	212 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	108 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	144 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050				
05	806 N	641	-0-	-165	-0-	276 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	291 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	292 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	337 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	303 1	380 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	388 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504	
M	O	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	69 1	91 3	Y	-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	58 1	81 3	Y	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	49 1	71 3	Y	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	107 1	127 3	Y	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	101 1	127 3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT
-----									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316				
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	1232	1	1629	3	Y	-0-	1
06	3000 N	3439	-0-	439	-0-	1433	1	2006	3	Y	-0-	1
07	3100 N	3380	-0-	280	-0-	719	1	1390	3	Y	-0-	1
08	3100 N	2598	-0-	-502	-0-	217	1	1190	3	Y	-0-	1
09	2700 X	1619	-0-	-1081	-0-	719	1	900	3	Y	-0-	1
10	2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	965	1	711	3	Y	-0-	1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036						
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	69	3	Y	285	339	1	141
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	314	9	54	1	Y	269	178	1	232
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	296	9	44	1	Y	166	172	1	226
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	183	9			Y	-0-			226
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	100	167	1	159
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	53	3	Y	360	342	1	177

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773						
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	102	1	135	3	Y	-0-			1
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	107	1	149	3	Y	-0-			1
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	104	1	149	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	117	1	139	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	105	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	144	1	106	3	Y	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C.		824758		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388						
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16												
05	T. A.	3419	-0-	3419	8049	73	1	3265	3	Y	74	75	1	51
06	11311 X	3262	-0-	-8049	-0-	81	9	2856	3	Y	71	66	1	56
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	78	9	3502	3	Y	82	72	1	66
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	346	1	3722	3	Y	98	146	1	18
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	90	9	3404	3	Y	63	52	1	29
10	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	359	1	3472	3	Y	80	85	1	24



-----  
 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	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
05	T. A.	14279	-0-	14279	40372	334	1	13590	3	Y	323	323	180
06	57955 X	17583	-0-	-40372	-0-	355	9	15370	3	Y	378	456	102
07	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	416	9	19821	3	Y	420	339	183
08	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	462	9	20495	3	Y	463	538	108
09	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	509	9	19435	3	Y	512	512	108
10	22258 X	20972	-0-	-1286	-0-	1405	1	18869	3	Y	486	427	167
						563	9						
						1568	1						
						535	9						

-----  
 MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190

05	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	31	1	12863	3	N	683	577	321
06	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	751	9	13356	3	N	527	555	293
07	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	30	1	14195	3	N	530	563	260
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	580	9	13719	3	N	510	546	224
09	13980 X	13713	-0-	-267	-0-	31	1	13135	3	N	498	381	341
10	14818 X	13631	-0-	-1187	-0-	561	9	13073	3	N	479	565	255
						30	1						
						548	9						
						31	1						
						527	9						

-----  
 HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120

05	87521 X	35487	-0-	-52034	-0-	31	1	32716	3	N	2491	2285	734
06	35900 X	35900	-0-	-0-	-0-	2740	9	33298	3	N	2338	2379	693
07	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	30	1	34533	3	N	2353	2557	489
08	35340 X	34925	-0-	-415	-0-	2572	9	32399	3	N	2268	2426	331
09	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	31	1	31772	3	N	2208	2027	512
10	35340 X	15668	-0-	-19672	-0-	2495	9	14567	3	N	988	1109	391
						30	1						
						2429	9						
						14	1						
						1087	9						

-----  
 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892								
05	491 X	143	-0-	-348	-0-	45	1	98	4	Y	-0-					-0-
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	4	Y	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	108	4	31	1	Y	-0-					-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32	4	32	4	Y	-0-					-0-
						32	1	138	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	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 #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 2202		RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	4	Y	-0-				-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	4	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	7	2	Y	-0-				-0-
						153	4								
09	DLQ G-10	171	-0-	171	171	32	1	107	2	Y	-0-				-0-
						32	4								
10	DLQ G-10	167	-0-	167	338	31	1	136	2	Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504		RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4671 - 4679					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4592 - 4652					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603		RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4815 - 4826					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832	-	4836
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	134 1	294 4	Y	-0-				-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	11 1	21 4	Y	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695	-	4701
05		2604 X	2043	-0-	-561	-0-	641 1	1402 4	Y	-0-				-0-
06		2310 X	160	-0-	-2150	-0-	55 1	105 4	Y	-0-				-0-
07		589 X	88	-0-	-501	-0-	29 1	59 4	Y	-0-				-0-
08		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	555 1	103 2	Y	-0-				-0-
							2272 4							
09	DLQ	G-10	2281	-0-	2281	2281	422 1	1426 2	Y	-0-				-0-
							433 4							
10	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	4540	423 1	1832 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944	-	4952
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656	-	4708
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4631	-	4685
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4904	-	4916
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	20	2	Y	-0-				-0-
						431	4								
09	DLQ G-10	531	-0-	531	531	98	1	332	2	Y	-0-				-0-
						101	4								
10	DLQ G-10	594	-0-	594	1125	111	1	482	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 -	4808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-	
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	225 1	42 2	Y	-0-			-0-	
							920 4							
09	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	82 1	279 2	Y	-0-			-0-	
							85 4							
10	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	3743	618 1	2674 2	Y	-0-			-0-	
							5 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 -	4798	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	64 1	12 2	Y	-0-			-0-	
							261 4							
09	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	70 1	235 2	Y	-0-			-0-	
							72 4							
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	750	70 1	302 2	Y	-0-			-0-	
							1 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 -	4774	
05		2666 X	2356	-0-	-310	-0-	739 1	1617 4	Y	-0-			-0-	
06		2580 X	981	-0-	-1599	-0-	340 1	641 4	Y	-0-			-0-	
07		775 X	98	-0-	-677	-0-	33 1	65 4	Y	-0-			-0-	
08		2387 X	1836	-0-	-551	-0-	347 1	65 2	Y	-0-			-0-	
							1424 4							
09	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	2055	380 1	1284 2	Y	-0-			-0-	
							391 4							
10	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	4690	494 1	2137 2	Y	-0-			-0-	
							4 4							
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	3635 -	4015	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	4808 -	4858	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4796 -	4804	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	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 #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702				
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	182	1	398	4	Y	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	4	Y	-0-				-0-
07	155 N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	4	Y	-0-				-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	106	1	20	2	Y	-0-				-0-
						437	4								
09	DLQ G-10	248	-0-	248	248	46	1	155	2	Y	-0-				-0-
						47	4								
10	DLQ G-10	400	-0-	400	648	75	1	324	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	126 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	84	4	Y	-0-				-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	256	1	48	2	Y	-0-				-0-
						1048	4								
09	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	206	1	696	2	Y	-0-				-0-
						211	4								
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2198	203	1	880	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910				
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	4	Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	4	Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221		RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512		RRCID -> 172695		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914		RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424		RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	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 #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	-		5083				
M	ALLOW 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
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	4	Y	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y	-0-			-0-
						212	4							
09	DLQ G-10	685	-0-	685	685	127	1	428	2	Y	-0-			-0-
						130	4							
10	DLQ G-10	27	-0-	27	712	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	-		4849				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	-		4942				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	-		4856				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	-		3118				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOODY #32 UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 2994	-		3028				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY AA & DA		WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODES, W. S.		WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PERRY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352	
M	O	GAS 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023										
DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-			-0-
						259	4							
09	DLQ G-10	233	-0-	233	233	43	1	146	2	Y	-0-			-0-
						44	4							
10	DLQ G-10	314	-0-	314	547	59	1	255	2	Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904						
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	224	1	490	4	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	4	Y	-0-			-0-
07	248 N	30	-0-	-218	-0-	10	1	20	4	Y	-0-			-0-
08	713 N	263	-0-	-450	-0-	50	1	9	2	Y	-0-			-0-
						204	4							
09	DLQ G-10	428	-0-	428	428	79	1	268	2	Y	-0-			-0-
						81	4							
10	DLQ G-10	424	-0-	424	852	79	1	344	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-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				
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	426	1	931	4	N	-0-				-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	249	1	470	4	N	-0-				-0-
07	496 N	226	-0-	-270	-0-	75	1	151	4	N	-0-				-0-
08	1364 N	455	-0-	-909	-0-	86	1	16	2	N	-0-				-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	301	1	1017	2	Y	-0-				-0-
*10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	309	4	1306	2	Y	-0-				-0-
						302	1								
						3	4								
-----															
WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF. 4875 - 4883				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4776 - 4786				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704 - 1720				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF.	1744 - 1776
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
05	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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023												

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	1186 - 1190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 - 9586
05	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	297	1	7598	2	N	30	204
						33	9					
06	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	300	1	8051	2	N	34	178 1 7 8 53
						37	9					
*07	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	310	1	7840	2	N	42	3 8 92
						46	9					
08	9021 X	8138	-0-	-883	-0-	310	1	7765	2	N	57	2 8 147
						63	9					
09	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	300	1	7446	2	N	39	7 8 179
						43	9					
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT	179

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	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
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	-0-	
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	962	1	179	2	Y	-0-	-0-	
						3940	4						
09	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	649	1	2192	2	Y	-0-	-0-	
						667	4						
10	DLQ G-10	3733	-0-	3733	7241	700	1	3027	2	Y	-0-	-0-	
						6	4						
-----													
MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800				
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-	-0-	
						119	4						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	930	-0-	930	930	174	1	755	2	Y	-0-	-0-	
						1	4						
-----													
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	358	1	67	2	Y	-0-					-0-
						1468	4									
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	305	1	1029	2	Y	-0-					-0-
						313	4									
10	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3555	358	1	1547	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

05	4464 X	3807	-0-	-657	-0-	403	1	3390	2	N	13					182
						14	9									
06	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	390	1	3003	2	N	8					190
						9	9									
07	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	390	1	3223	2	N	7					197
						8	9									
08	4092 X	3421	-0-	-671	-0-	377	1	3037	2	N	6	176	1			27
						7	9									
09	3690 X	3329	-0-	-361	-0-	351	1	2971	2	N	6					33
						7	9									
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					33

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487  
 KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281  
 HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	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															
05	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	546	1	1740	2	N	354	362	1	185
							389	9							
06	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	563	1	1421	2	N	327	314	1	198
							360	9							
07	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	925	1	1932	2	N	369	357	1	210
							406	9							
08	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	787	1	1778	2	N	302	358	1	154
							332	9							
09	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	543	1	1004	2	N	250	181	1	223
							275	9							
10	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	632	1	1624	2	N	366	369	1	220
							403	9							





CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
-----													
CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538		
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-		57
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	10	1	24	2	N	2		59
						2	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	N	3		62
						3	9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		62
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	1		63
						1	9						
-----													
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592 - 12680		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		133
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-		133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-		133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056	- 13176
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1366	1	45	2	N	-0-		73
						59	4						
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1943	1	349	2	N	-0-		73
						39	4						
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		73
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	5 1	68
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	1			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

VESTIGE ENERGY, LLC				884807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159	- 15170
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023													

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		048169										
TURNER-BOGAN		1ST		RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025	- 15037		
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	300	1	3834	2	Y	398	354 1	2 8	224
						438	9							
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	291	1	3626	2	Y	370	357 1	3 8	234
						407	9							
*07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	291	1	3762	2	Y	364	354 1	2 8	242
						400	9							
*08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	118	1	3377	2	Y	326	353 1		215
						359	9							
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	2	Y	343	361 1	2 8	195
						377	9							
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			195

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896	- 15038
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679	- 15731
DEAN		1											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND) CREST RESOURCES, INC. GRIGAR		20385 300 189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIGAR		278838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"		278838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470 - 11490		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019													

HORELICA UNIT "A"		244805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:		RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560		
05	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	3775 1	41736 2	Y	401	466 1		212
							441 9						
06	48120	X	43731	-0-	-4389	-0-	3024 1	40320 2	Y	352	322 1		242
							387 9						
07	49724	X	44255	-0-	-5469	-0-	3260 1	40634 2	Y	328	391 1		179
							361 9						
08	49724	X	46060	-0-	-3664	-0-	3507 1	42177 2	Y	342	333 1		188
							376 9						
09	46397	X	46397	-0-	-0-	-0-	3651 1	42379 2	Y	334	343 1		179
							367 9						
10	47699	X	47699	-0-	-0-	-0-	3705 1	43545 2	Y	408	447 1		140
							449 9						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	254 2	N	2	3 1	186
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	231 2	N	2	2 1	186
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	377 2	N	3	3 1	186
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9	383 2	N	3	3 1	186
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	269 2	N	2	2 1	186
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	291 2	N	3	3 1	186
-----											
TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756			
05	6262 X	1184	-0-	-5078	-0-	97 1 10 9	1077 2	N	9	164 1	77
06	6060 X	1644	-0-	-4416	-0-	114 1 13 9	1517 2	N	12	12 1	77
07	6262 X	4706	-0-	-1556	-0-	345 1 63 9	4298 2	N	57	29 1	105
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	224 1 31 9	2693 2	N	28	21 1	112
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	304 1 51 9	3529 2	N	46	25 1	133
10	4712 X	3537	-0-	-1175	-0-	274 1 43 9	3220 2	N	39	32 1	140
-----											
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:	1	RRCID -> 138475	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13388	- 13518			
05	4619 X	3345	-0-	-1274	-0-	268 1 107 9	2970 2	N	97	30 1	118
06	4470 X	3463	-0-	-1007	-0-	237 1 66 9	3160 2	N	60	25 1	153
07	4619 X	2579	-0-	-2040	-0-	189 1 39 9	2351 2	N	35	22 1	166
08	4185 X	3726	-0-	-459	-0-	279 1 89 9	3358 2	N	81	169 1	78
09	4050 X	3870	-0-	-180	-0-	302 1 65 9	3503 2	N	59	26 1	111
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	270 1 61 9	3167 2	N	55	32 1	134
-----											
DUSEK		WELL #:	1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047	- 13190			
05	23739 X	7193	-0-	-16546	-0-	589 1 92 9	6512 2	Y	84	58 1	84
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	498 1 79 9	6638 2	Y	72	113 1	43
07	7161 X	4752	-0-	-2409	-0-	348 1 67 9	4337 2	Y	61	43 1	61
08	7192 X	1058	-0-	-6134	-0-	77 1 52 9	929 2	Y	47	85 1	23
09	7230 X	3013	-0-	-4217	-0-	233 1 75 9	2705 2	Y	68	19 1	72
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	686 1 119 9	8066 2	Y	108	142 1	38

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027						
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			
05	9826 X	3482	-0-	-6344	-0-	286	1	3165	2	Y	28	26	1	157
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	Y	18	19	1	156
07	2852 X	966	-0-	-1886	-0-	71	1	887	2	Y	7	12	1	151
08	3472 X	2743	-0-	-729	-0-	209	1	2512	2	Y	20	16	1	155
09	3360 X	31	-0-	-3329	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	5	1	150
10	3472 X	2676	-0-	-796	-0-	208	1	2444	2	Y	22	20	1	152

  

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399						
05	118 N	-0-	-0-	-118	-0-			Y	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

  

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240						
05	20606 X	7245	-0-	-13361	-0-	596	1	6586	2	Y	57	42	1	15
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	733	1	9776	2	Y	78	65	1	28
07	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	638	1	7953	2	Y	209	134	1	103
08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	738	1	8876	2	Y	253	107	1	249
09	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	730	1	8474	2	Y	162	238	1	173
10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	617	1	7244	2	Y	178	243	1	108

  

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

-----														
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ENGELHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLONY			WELL #: 2		RRCID -> 166126			COMPL. DATE 11/20/2020			TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280			
05	12107 X	3858	-0-	-8249	-0-	315	1	3478	2	Y	59	45	1	52
						65	9							
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	357	1	4767	2	Y	62	68	1	46
						68	9							
07	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	191	1	2382	2	Y	38	25	1	59
						42	9							
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	276	1	3317	2	Y	52	38	1	73
						57	9							
09	3300 X	2521	-0-	-779	-0-	196	1	2271	2	Y	49	49	1	73
						54	9							
10	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	227	1	2667	2	Y	61	61	1	73
						67	9							
-----														
COLONY			WELL #: 3		RRCID -> 166569			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948			
05	31714 X	7103	-0-	-24611	-0-	582	1	6440	2	Y	74	67	1	40
						81	9							
06	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	952	1	12692	2	Y	126	108	1	58
						139	9							
07	8339 X	5066	-0-	-3273	-0-	373	1	4645	2	Y	44	56	1	46
						48	9							
08	8339 X	1336	-0-	-7003	-0-	102	1	1223	2	Y	10	45	1	11
						11	9							
09	9030 X	5008	-0-	-4022	-0-	394	1	4575	2	Y	35	30	1	16
						39	9							
10	9331 X	4479	-0-	-4852	-0-	348	1	4090	2	Y	37	40	1	13
						41	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 3		RRCID -> 167434			COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57



-----

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

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
05	9750 X	2213	-0-	-7537	-0-	175	1	1932	2	Y	96	17 1	83
						106	9						
06	2250 X	1651	-0-	-599	-0-	114	1	1524	2	Y	12	13 1	82
						13	9						
07	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	89	1	1114	2	Y	9	11 1	80
						10	9						
08	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	142	1	1709	2	Y	14	12 1	82
						15	9						
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2073	2	Y	16	15 1	83
						18	9						
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	13	15 1	81
						14	9						

-----

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

05	2480 X	2265	-0-	-215	-0-	184	1	2039	2	N	38	16 1	139
						42	9						
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	168	1	2236	2	N	32	17 1	154
						35	9						
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2228	2	N	32	19 1	167
						35	9						
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	206	1	2482	2	N	35	17 1	185
						39	9						
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	223	1	2592	2	N	37	19 1	203
						41	9						
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	225	1	2648	2	N	42	26 1	219
						46	9						

-----

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

05	265 X	76	-0-	-189	-0-	6	1	67	2	Y	3	8 1	16
						3	9						
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	16 1	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

-----

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

05	30311 X	5746	-0-	-24565	-0-	472	1	5221	2	Y	48	90 1	21
						53	9						
06	6300 X	5592	-0-	-708	-0-	387	1	5158	2	Y	43	49 1	15
						47	9						
07	6510 X	5397	-0-	-1113	-0-	394	1	4915	2	Y	80	72 1	23
						88	9						
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	577	1	6938	2	Y	146	104 1	65
						161	9						
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	696	1	8081	2	Y	140	120 1	85
						154	9						
10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	690	1	8109	2	Y	159	145 1	99
						175	9						



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
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
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909													
05	54576 X	10560	-0-	-44016	-0-	-	857	1	9475	2	Y	207	206 1 302
06	10920 X	10472	-0-	-448	-0-	-	228	9	9514	2	Y	222	303 1 221
07	11284 X	10260	-0-	-1024	-0-	-	714	1	9317	2	Y	177	80 1 318
08	11284 X	10665	-0-	-619	-0-	-	244	9	9663	2	Y	181	152 1 347
09	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	-	748	1	9482	2	Y	200	221 1 326
10	10819 X	10762	-0-	-57	-0-	-	195	9	9704	2	Y	212	247 1 291
							803	1					
							199	9					
							817	1					
							220	9					
							825	1					
							233	9					

DUSEK		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570				
05	50641 X	9064	-0-	-41577	-0-	-	732	1	8087	2	Y	223	213 1 168
06	10470 X	10171	-0-	-299	-0-	-	245	9	9167	2	Y	287	223 1 232
07	11005 X	7004	-0-	-4001	-0-	-	688	1	6417	2	Y	65	156 1 141
08	11005 X	8636	-0-	-2369	-0-	-	316	9	7910	2	Y	62	177 1 26
09	10650 X	766	-0-	-9884	-0-	-	515	1	700	2	Y	5	21 1 10
10	10509 X	3314	-0-	-7195	-0-	-	72	9	3013	2	Y	41	38 1 13
							658	1					
							68	9					
							60	1					
							6	9					
							256	1					
							45	9					

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574				
05	10819 X	9301	-0-	-1518	-0-	-	763	1	8432	2	N	96	82 1 165
06	10470 X	8725	-0-	-1745	-0-	-	106	9	8045	2	N	70	133 1 102
07	10819 X	7648	-0-	-3171	-0-	-	603	1	7017	2	N	62	63 1 101
08	10757 X	8493	-0-	-2264	-0-	-	77	9	7750	2	N	90	55 1 136
09	10410 X	8520	-0-	-1890	-0-	-	563	1	7735	2	N	107	58 1 185
10	9300 X	8788	-0-	-512	-0-	-	68	9	7964	2	N	133	151 1 167
							644	1					
							99	9					
							667	1					
							118	9					
							678	1					
							146	9					

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	1	20 1 20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-	20	1	234	2	N	6	1 1 5
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-	7	9	310	2	N	13	2 1 16
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-	27	1	289	2	N	14	12 1 18
							14	9					
							24	1					
							15	9					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 13867	PERF.13500 - 13645					
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
05	1473 N	1473	-0-	-0-	119 1	1315 2	N	35	11 1		113
06	960 N	748	-0-	-212	39 9	46 1	N	80	93 1		100
07	1190 N	1190	-0-	-0-	88 9	88 1	N	9	8 1		101
08	3100 N	4765	-0-	1665	10 9	363 1	N	34	25 1		110
09	3000 N	6190	-0-	3190	37 9	487 1	N	43	38 1		115
10	3100 N	5971	-0-	2871	47 9	464 1	N	50	150 1		15
					55 9						
GALLIA											
		WELL #: 6	RRCID -> 262674	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 13090	PERF.12536 - 12930					
05	7664 X	7664	-0-	-0-	626 1	6919 2	N	108	64 1		197
06	6930 X	5719	-0-	-1211	119 9	393 1	N	74	45 1		226
07	7161 X	6375	-0-	-786	81 9	470 1	N	46	49 1		223
08	8496 X	8496	-0-	-0-	51 9	647 1	N	61	53 1		231
09	6930 X	5627	-0-	-1303	67 9	443 1	N	39	44 1		226
10	7161 X	4799	-0-	-2362	43 9	373 1	N	40	47 1		219
					44 9						
DUSEK											
		WELL #: 7	RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13112 - 13250					
05	55445 X	10159	-0-	-45286	834 1	9223 2	Y	93	133 1		78
06	11700 X	11102	-0-	-598	102 9	767 1	Y	93	104 1		67
07	12090 X	10504	-0-	-1586	102 9	774 1	Y	76	97 1		46
08	11532 X	11509	-0-	-23	84 9	877 1	Y	83	78 1		51
09	11127 X	11127	-0-	-0-	91 9	876 1	Y	78	85 1		44
10	11470 X	9766	-0-	-1704	86 9	759 1	Y	81	95 1		30
					89 9						
COLONY											
		WELL #: 7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL DEPTH 13397	PERF.13975 - 14888					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312									
		WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566 - 13624					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-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 08/23/2021			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	
05		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	1021	1	11283	2	N	215	95	1	267
							237	9							
06		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	992	1	13232	2	N	203	280	1	190
							223	9							
07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1060	1	13212	2	N	186	110	1	266
							205	9							
08		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	669	1	8039	2	N	123	244	1	145
							135	9							
09		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	1056	1	12261	2	N	185	255	1	75
							204	9							
10		17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	1391	1	16347	2	N	203	149	1	129
							223	9							
-----															
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064					
05		3875 X	2163	-0-	-1712	-0-	179	1	1973	2	Y	10	22	1	10
							11	9							
06		3750 X	1801	-0-	-1949	-0-	126	1	1675	2	Y	-0-	3	1	7
07		3286 X	1665	-0-	-1621	-0-	119	1	1485	2	Y	55	34	1	28
							61	9							
08		3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	87	1	1043	2	Y	61	69	1	20
							67	9							
09		2490 X	1608	-0-	-882	-0-	121	1	1399	2	Y	80	25	1	75
							88	9							
10		2170 X	1346	-0-	-824	-0-	98	1	1146	2	Y	93	81	1	87
							102	9							
-----															
WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958					
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	Y	130	109	1	49
							143	9							
06		3000 N	3265	-0-	265	265	215	1	2872	2	Y	162	55	1	156
							178	9							
07		3100 N	5444	-0-	2344	2609	400	1	4986	2	Y	53	100	1	109
							58	9							
08		3100 N	6188	-0-	3088	5697	472	1	5671	2	Y	41	116	1	34
							45	9							
09		12103 X	6406	-0-	-5697	-0-	504	1	5856	2	Y	42	15	1	61
							46	9							
10		5456 X	5098	-0-	-358	-0-	396	1	4650	2	Y	47	48	1	60
							52	9							
-----															
WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452					
05		6298 X	4839	-0-	-1459	-0-	401	1	4438	2	Y	-0-			-0-
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	345	1	4596	2	Y	-0-			-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	412	1	5138	2	Y	-0-			-0-
08		4836 X	1320	-0-	-3516	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			-0-
10		5549 X	3526	-0-	-2023	-0-	276	1	3250	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	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	
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	260	1	2873	2	Y	49	64	1	28
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	245	1	3274	2	Y	-0-	11	1	17
07	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	174	1	2166	2	Y	95	63	1	49
08	3193 X	2194	-0-	-999	-0-	105	9	1901	2	Y	123	135	1	37
09	3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	158	1	1963	2	Y	124	41	1	120
10	3627 X	1845	-0-	-1782	-0-	135	9	1559	2	Y	139	125	1	134
						133	1							
						153	9							
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
05	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	85	1	939	2	N	8	9	1	202
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	93	1	1239	2	N	10	9	1	203
07	1116 N	942	-0-	-174	-0-	69	1	865	2	N	7	8	1	202
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	70	1	839	2	N	9	6	1	205
09	1350 N	680	-0-	-670	-0-	54	1	620	2	N	5	5	1	205
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	135	1	1583	2	N	19	13	1	211
						21	9							
-----														
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
05	41878 X	13722	-0-	-28156	-0-	1117	1	12348	2	Y	234	222	1	159
06	14190 X	12920	-0-	-1270	-0-	257	9	11769	2	Y	244	94	1	309
07	14632 X	13638	-0-	-994	-0-	883	1	12424	2	Y	197	238	1	268
08	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	268	9	13494	2	Y	304	242	1	330
09	13530 X	12999	-0-	-531	-0-	997	1	11705	2	Y	260	250	1	340
10	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	217	9	13366	2	Y	291	289	1	342
						1122	1							
						334	9							
						1008	1							
						286	9							
						1137	1							
						320	9							
-----														
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 -	13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		5735 X	3825	-0-	-1910	-0-	305 1	3374 2	N	133	117 1	48	
							146 9						
06		6210 X	3572	-0-	-2638	-0-	237 1	3159 2	N	160	56 1	152	
							176 9						
07		6417 X	3871	-0-	-2546	-0-	283 1	3521 2	N	61	106 1	107	
							67 9						
08		6417 X	3910	-0-	-2507	-0-	296 1	3558 2	N	51	128 1	30	
							56 9						
09		5790 X	4047	-0-	-1743	-0-	317 1	3674 2	N	51	19 1	62	
							56 9						
10		3875 X	3230	-0-	-645	-0-	248 1	2918 2	N	58	59 1	61	
							64 9						

  

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK		
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 -	5215
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK		
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 -	2805
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835								
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 -	9850
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

  

COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 -	13340
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-		-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		180534														
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
-----																
HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452								
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	Y	15	5	1			71
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	888	2	50	9	Y	45	6	1			110
07	1550 N	987	-0-	-563	-0-	936	2	51	9	Y	46					156
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	875	2	48	9	Y	44	5	1			195
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	817	2	28	9	Y	25					220
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	796	2	29	9	Y	26	6	1			240
-----																
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
-----																
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116								
05	23002 X	22168	-0-	-834	-0-	21201	2	967	9	Y	879	825	1			374
06	22260 X	21365	-0-	-895	-0-	20382	2	983	9	Y	894	1025	1			243
07	23002 X	21995	-0-	-1007	-0-	21141	2	854	9	Y	776	883	1			136
08	22878 X	21191	-0-	-1687	-0-	20190	2	1001	9	Y	910	821	1			225
09	21570 X	20885	-0-	-685	-0-	20080	2	805	9	Y	732	542	1			415
*10	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	23372	2	1030	9	Y	936	1103	1			248
-----																
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
-----																
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
-----																
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1675	2	67	9	Y	61	9	1			232
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1569	2	79	9	Y	72	11	1			293
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1604	2	74	9	Y	67					360
08	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1183	2	46	9	Y	42	190	1			212
09	1680 X	1021	-0-	-659	-0-	985	2	36	9	Y	33					245
10	1736 X	1029	-0-	-707	-0-	983	2	46	9	Y	42	7	1			280

  

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565			
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	53	1	4357	3	Y	218	186	1			309
06	4740 X	4315	-0-	-425	-0-	240	9	121	1	Y	237	367	1			179
07	4898 X	2688	-0-	-2210	-0-	261	9	169	1	Y	233	178	1			234
08	4898 X	2965	-0-	-1933	-0-	256	9	3	1	Y	267	371	1			130
09	4650 X	3061	-0-	-1589	-0-	294	9	78	1	Y	273	171	1			232
10	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	300	9	123	1	Y	236	372	1			96
						260	9									

  

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611							
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					171
06	1620 X	44	-0-	-1576	-0-	1	1	43	3	N	-0-					171
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					171
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					171
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					171
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					171

  

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		SWILLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)										21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF 57686										WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124	
M	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
TEXAS GULF 57686										WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
COVE (MB ZONE)										21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF #57686										WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-			
-----																	
COVE (ME ZONE)										21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161							
TEXAS GULF #57686										WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																	
TEXAS GULF 57686										WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
TEXAS GULF 57686										WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

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

OIL AND GAS DIVISION

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

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
05	8525 #	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23											

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022											

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
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		59
06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		59
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		59
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		59
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		59
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL				2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10564 - 10779
05	DLQ G-10	626	-0-	626	-0-	626	2	Y	-0-		-0-
06	2276 N	486	-0-	-1790	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
M	ALLOW 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
-----														
05	DLQ G-10		521	-0-	521	1199	521 2			Y	-0-			11
06	1604 N		405	-0-	-1199	-0-	405 2			Y	-0-			11
07	492 N		492	-0-	-0-	-0-	492 2			Y	-0-			11
08	527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			11
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
-----														
05	DLQ G-10		2752	-0-	2752	6401	2701 2	51 9	Y	Y	46			101
06	8548 X		2147	-0-	-6401	-0-	2096 2	51 9	Y	Y	46			147
07	2604 X		2604	-0-	-0-	-0-	2548 2	56 9	Y	Y	51			198
08	2759 X	NO RPT		-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			198
09	2670 X	NO RPT		-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT			198
10	2759 X	NO RPT		-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			198
-----														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
-----														
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138														
-----														
05	DLQ G-10		219	-0-	219	504	219 2			Y	-0-			-0-
06	674 N		170	-0-	-504	-0-	170 2			Y	-0-			-0-
07	207 N		207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT		-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
-----														
05	511 N		511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-			-0-
06	396 N		396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
07	482 N		482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT		-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
-----														
05	DLQ G-10		521	-0-	521	1199	521 2			Y	-0-			-0-
06	1604 N		405	-0-	-1199	-0-	405 2			Y	-0-			-0-
07	492 N		492	-0-	-0-	-0-	492 2			Y	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
05	DLQ G-10	2732	-0-	2732	24158	2732 2	Y	-0-			28	
06	3625	2120	-0-	-1505	22653	2120 2	Y	-0-			28	
07	3875	2577	-0-	-1298	21355	2577 2	Y	-0-			28	
08	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	18627		Y	NO RPT			28	
09	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	15987		Y	NO RPT			28	
10	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	13259		Y	NO RPT			28	
-----												
CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.				447952								
JOSEY, L. M. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 212100	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 6050	- 6060			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534													
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1798 N	1361	-0-	-437	-0-	1349 2	12 9	N	11			49
06		1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1357 2	6 9	N	5			54
07		1519 N	614	-0-	-905	-0-	604 2	10 9	N	9			63
08		1364 N	469	-0-	-895	-0-	468 2	1 9	N	1			64
09		1350 N	984	-0-	-366	-0-	980 2	4 9	N	4			68
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1400 2	4 9	N	4			72
-----													
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816													
05		18383 X	12948	-0-	-5435	-0-	12796 2	152 9	N	138	212 1		158
06		16470 X	12020	-0-	-4450	-0-	11860 2	160 9	N	145			303
07		15779 X	6386	-0-	-9393	-0-	6317 2	69 9	N	63	177 1		189
08		14818 X	7383	-0-	-7435	-0-	7299 2	84 9	N	76			265
09		13410 X	10422	-0-	-2988	-0-	10327 2	95 9	N	86	177 1		174
10		12958 X	11286	-0-	-1672	-0-	11104 2	182 9	N	165	182 1		157
-----													
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940													
05		5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5219 2	116 9	N	105	177 1		108
06		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5787 2	129 9	N	117			225
07		6820 X	3447	-0-	-3373	-0-	3400 2	47 9	N	43	165 1		103
08		6820 X	600	-0-	-6220	-0-	592 2	8 9	N	7			110
09		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6506 2	101 9	N	92			202
10		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7690 2	94 9	N	85	177 1		110
-----													
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----													
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830													
05		4743 X	3619	-0-	-1124	-0-	3532 2	87 9	N	79			299
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4838 2	63 9	N	57	176 1		180
07		5053 X	2135	-0-	-2918	-0-	2124 2	11 9	N	10			190
08		5053 X	2960	-0-	-2093	-0-	2947 2	13 9	N	12			202
09		4890 X	3925	-0-	-965	-0-	3901 2	24 9	N	22			224
10		5053 X	3764	-0-	-1289	-0-	3725 2	39 9	N	35			259
-----													
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													
05		8153	6923	-0-	-1230	8663	6827 2	96 9	Y	87	190 1		126
06		7890	6752	-0-	-1138	7525	6641 2	111 9	Y	101			227
07		8153	7015	-0-	-1138	6387	6919 2	96 9	Y	87	192 1		122
08		8153	6909	-0-	-1244	5143	6791 2	118 9	Y	107			229
09		7470	6206	-0-	-1264	3879	6115 2	91 9	Y	83	193 1		119
10		7006 #	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			119

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

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169  
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

22626 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
293303  
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

05	54560 X	2270	-0-	-52290	-0-	51 1	2197 2	N	20			192
						22 9						
06	53520 X	1353	-0-	-52167	-0-	18 1	1311 2	N	22			214
						24 9						
07	55304 X	10996	-0-	-44308	-0-	130 1	10765 2	N	92			306
						101 9						
08	48887 X	43396	-0-	-5491	-0-	310 1	42358 2	N	662	519 1		449
						728 9						
09	46914 X	46914	-0-	-0-	-0-	300 1	46259 2	N	323	522 1	1 8	249
						355 9						
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			249

D.H.J. (YEGUA 4550)  
GALLOWAY ENERGY CO.  
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
293303  
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)  
PALOMA OPERATING, LLC  
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
100344  
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO 6800)  
FINLEY RESOURCES, INC.  
REITZ G. U.

22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
268602  
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	158	1			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	97	1			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125					233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110	178	1			165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					165

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
XTO ENERGY INC. 945936  
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	263	1	4034	2	Y	-0-					280
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	285	1	3409	2	Y	53	178	1			155
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	317	1	3839	2	Y	65					220
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	367	1	4139	2	Y	-0-					220
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	316	1	3801	2	Y	-0-					220
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	326	1	1789	2	Y	-0-					220

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	-0-					115
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	34	1	326	2	N	-0-					115
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-					115
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	44	1	385	2	N	-0-					115
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-	65	1			50
*10	403 N	320	-0-	-83	-0-	33	1	287	2	N	-0-					50

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

05	7378 X	6962	-0-	-416	-0-	663	1	6299	2	Y	-0-					-0-
06	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	630	1	6059	2	Y	-0-					-0-
07	7099 X	7043	-0-	-56	-0-	676	1	6367	2	Y	-0-					-0-
08	7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	598	1	5278	2	Y	-0-					-0-
09	6870 X	5512	-0-	-1358	-0-	534	1	4978	2	Y	-0-					-0-
10	7037 X	6551	-0-	-486	-0-	679	1	5872	2	Y	-0-					-0-



-----													
DAMASCUS (WOODBINE)			22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
DORRANCE UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420	
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
05		3100 N	1761	-0-	-1339	1220	168 1	1593 2	N	-0-			48
06		3000 N	1825	-0-	-1175	45	172 1	1653 2	N	-0-			48
07		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	165 1	1551 2	N	10			58
							11 9						
08		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	161 1	1418 2	N	-0-			58
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	171 1	1596 2	N	33	91 1		-0-
							36 9						
10		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	169 1	1465 2	N	-0-			-0-
-----													
DAMASCUS (WOODBINE 9300)			22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
BIRCH, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304	
05		775 N	584	-0-	-191	-0-	56 1	528 2	N	-0-			-0-
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	73 1	706 2	N	-0-			-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	96 1	906 2	N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	88 1	777 2	N	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	92 1	855 2	N	-0-			-0-
10		992 N	908	-0-	-84	-0-	94 1	814 2	N	-0-			-0-
-----													
DAMASCUS (WOODBINE 9330)			22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
ANICO UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9170 - 9192	
05		2139 N	1914	-0-	-225	-0-	182 1	1732 2	Y	-0-			136
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	176 1	1691 2	Y	12	125 1		23
							13 9						
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	192 1	1804 2	Y	-0-			23
08		1922 N	1590	-0-	-332	-0-	162 1	1428 2	Y	-0-			23
09		1890 N	1883	-0-	-7	-0-	183 1	1700 2	Y	-0-	12 1		11
10		1984 N	1843	-0-	-141	-0-	191 1	1652 2	Y	-0-			11
-----													
CARTER BROS			WELL #:	1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061	
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	115 1	1088 2	Y	-0-			70
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116 1	1112 2	Y	19	64 1		25
							21 9						
07		1178 N	746	-0-	-432	-0-	72 1	674 2	Y	-0-			25
08		1209 N	867	-0-	-342	-0-	88 1	779 2	Y	-0-			25
09		1260 N	643	-0-	-617	-0-	62 1	581 2	Y	-0-	10 1		15
*10		744 N	666	-0-	-78	-0-	69 1	597 2	Y	-0-			15
-----													
CARTER BROS. GAS UNIT 6			WELL #:	6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 - 8975	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.			945936										
ANICO UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9103 - 9110	
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	115 1	67 2	Y	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	135 1	101 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	148 1	88 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 1		Y	-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	164 1	83 2	Y	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	170 1	122 2	Y	-0-			-0-

-----														
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)			22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
DEGUELLO OPERATING LLC			210225											
SMITH, T. L.			WELL #:	18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360	-	3368
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	
-----														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DANBURY (FRIO 7500)			22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
LINAN OIL & GAS, INC.			500806											
HOLLAND, JOHN			WELL #:	1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7518	-	7524
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
DANBURY (NODOSARIA)			22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HG OPERATING LLC			101422											
KILROY-VRAZEL			WELL #:	1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8983	-	8998
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	N	-0-	-0-	
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	N	-0-	-0-	
07		837 N	788	-0-	-49	-0-	78	1	710	2	N	-0-	-0-	
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	73	1	788	2	N	-0-	-0-	
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	792	1	69	2	N	-0-	-0-	
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373											
SCHMIDT			WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694	-	8700
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28	
-----														
HG OPERATING LLC			101422											
BENNETT ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6582	-	6594
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95	

OIL AND GAS DIVISION

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422													
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250							
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	1	3	2	N	-0-				-0-
06	1890 N	631	-0-	-1259	-0-	623	1	8	2	N	-0-				-0-
07	899 N	676	-0-	-223	-0-	647	1	29	2	N	-0-				-0-
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	1			N	-0-				-0-
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	376	1	1	2	N	-0-				-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128							
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROCINANTE		722675		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491							
URBAN UNIT		WELL #: 1													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467													
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY)		//CONT.// 23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467													
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4476 - 4486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3430 - 3450					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12922 - 12944					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF. 12970 - 13010					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992											
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12962 - 13026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	60	1	23 2	N	-0-			92
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	60	1	53 2	N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 12982		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

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		
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-		247
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	60	1	24 2	N	-0-		247
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	60	1	21 2	N	-0-		247
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30								

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)												23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												292850									
SCHOENFELD												WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560	
05		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			700								
06		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	700	7	-0-								
07		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023																					

DEEP PINES (WDBN AC)												23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC												278755									
HORIZON PROPERTIES												WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948	
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1021	2	110	9	Y	100		250							
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	980	2	233	9	Y	212	362	100							
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	537	2	113	9	Y	103		203							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	986	2	195	9	Y	177	179	201							
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1044	2	141	9	Y	128	176	153							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				153							

HORIZON PROPERTIES												WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953	
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1536	2	183	9	Y	166	185	126							
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1165	2	145	9	Y	132		258							
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	709	2	132	9	Y	120	187	191							
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1300	2	146	9	Y	133	186	138							
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1094	2	160	9	Y	145	190	93							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				93							

HOP UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 281509		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 13072		PERF.18540 - 18896	
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	895	2	45	9	N	41		151							
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	2	28	9	N	25		176							
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	2	10	9	N	9		185							
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32	180	37							
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	591	2	34	9	N	31		68							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				68							

DOC												WELL #: 1H		RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496	
05	8308	X	7532	-0-	-776	-0-	7231	2	301	9	N	274	361	131							
06	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6702	2	282	9	N	256	184	203							
07	6882	X	4071	-0-	-2811	-0-	3801	2	270	9	N	245	357	91							
08	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	6972	2	262	9	N	238	181	148							
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7397	2	314	9	N	285	188	245							
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT				245							

OIL AND GAS DIVISION

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8510 2	363 9	N	330	367 1			298
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7307 2	298 9	N	271	368 1			201
07	10633 X	4762	-0-	-5871	-0-	4415 2	347 9	N	315	187 1			329
08	10633 X	8397	-0-	-2236	-0-	8099 2	298 9	N	271	369 1			231
09	9150 X	8790	-0-	-360	-0-	8447 2	343 9	N	312	375 1			168
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT				168
-----													
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
05	5425 X	4035	-0-	-1390	-0-	3861 2	174 9	N	158	183 1			156
06	5250 X	4710	-0-	-540	-0-	4544 2	166 9	N	151	187 1			120
07	3844 X	1849	-0-	-1995	-0-	1708 2	141 9	N	128				248
08	4185 X	3265	-0-	-920	-0-	3134 2	131 9	N	119	177 1			190
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4327 2	165 9	N	150	187 1			153
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT				153
-----													
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
05	5301 X	5023	-0-	-278	-0-	4940 2	83 9	N	75				138
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	4479 2	74 9	N	67				205
07	3875 X	2520	-0-	-1355	-0-	2442 2	78 9	N	71	158 1			118
08	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	4480 2	81 9	N	74				192
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4821 2	75 9	N	68	185 1			75
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT				75
-----													
LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2671 2	180 9	N	164	189 1			131
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2259 2	226 9	N	205	176 1			160
07	1333 X	901	-0-	-432	-0-	780 2	121 9	N	110	182 1			88
08	3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1430 2	175 9	N	159	181 1			66
09	3060 X	1696	-0-	-1364	-0-	1517 2	179 9	N	163	179 1			50
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT				50
-----													
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 2		N	-0-				36
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-				36
07	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229 2		N	-0-				36
08	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115 2		N	-0-				36
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-				36
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

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
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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500									
BP STARK A-370										WELL #:	1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	12009 - 12116
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										05/25/2023		- WELL PLUGGED		05/25/23					
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)										24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HCI ENERGY LLC										100146									
HARRIS										WELL #:	2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	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
05	6634	X	5165	-0-	-1469	-0-	138	1	5027	2	Y	-0-		28					
06	6420	X	2900	-0-	-3520	-0-	111	1	2789	2	Y	-0-		28					
07	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	102	1	3612	2	Y	104		132					
							114	9											
08	6107	X	5188	-0-	-919	-0-	118	1	5046	2	Y	22		154					
							24	9											
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	150	1	5175	2	Y	33		187					
							36	9											
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		187					
DEUSSEN ESTATE A										WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236
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-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					



DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

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
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-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	300 1	2926 2	N	256	355 1	2 8	129
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	282 9	2786 2	N	213	175 1	2 8	165
*07	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	300 1	2588 2	N	192	177 1	1 8	179
08	3751 X	2800	-0-	-951	-0-	234 9	2314 2	N	183	177 1	1 8	184
09	3390 X	2566	-0-	-824	-0-	310 1	2051 2	N	195	188 1	2 8	189
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	211 9		N	NO RPT			189
						285 1						
						201 9						
						300 1						
						215 9						

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	08/30/2021	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12664 - 12674
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
05		75683 X	75683	-0-	-0-	-0-	300 1	72602 2	N	2528	2322 1	2 8 588
							2781 9					
06		69226 X	69226	-0-	-0-	-0-	300 1	66428 2	N	2271	2525 1	2 8 332
							2498 9					
07		68036 X	68036	-0-	-0-	-0-	310 1	65238 2	N	2262	2154 1	1 8 439
							2488 9					
*08		64806 X	64806	-0-	-0-	-0-	310 1	62900 2	N	1451	1609 1	281
							1596 9					
09		59692 X	59692	-0-	-0-	-0-	300 1	57185 2	N	2006	1782 1	2 8 503
							2207 9					
10		23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-			N	NO RPT		503

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HSR E. COOPER				2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B			24674 800 169313			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON				
			WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244 - 9347								
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, MACO A			WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8760 - 8764								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, MACO A			WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415 - 7431								
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STEWART, MACO A			WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090 - 8124								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC MACO-STEWART		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8362	- 8648				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	- 9212				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8215	- 9125				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	- 8814				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 9379	PERF. 8209	- 8344				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIME BOX (NAVARRO) LINDOW OIL & GAS, LLC BAGE		24833 300 501267	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE							
		WELL #: 1		RRCID -> 258055	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4912	- 4930				
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			108
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			108
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			108
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			108
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)												
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC												
MCKBRIDE												
25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY												
229385												
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOBBIN (11740)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
HEINTZ, D.J. "A"												
25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
293303												
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		93	43	-0-	-50	197	8 1	35 2		N	-0-	96
06		90	49	-0-	-41	156	8 1	41 2		N	-0-	96
07		93	39	-0-	-54	102	16 1	23 2		N	-0-	96
08		185 N	83	-0-	-102	-0-	16 1	67 2		N	-0-	96
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2		N	-0-	96
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
EARL ESTATE												
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
273611												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, E. F. ET AL												
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		7570	7536	-0-	-34	-0-	310 1	6933 2		N	266 364 1	72
06		7260	6954	-0-	-306	-0-	293 9	300 1		N	241 181 1	132
07		7502	7299	-0-	-203	-0-	265 9	370 1		N	243 170 1	205
08		8154	7828	-0-	-326	-0-	370 1	6662 2		N	243 170 1	205
09		7990	7625	-0-	-365	-0-	267 9	465 1		N	242 362 1	85
*10		8148	7825	-0-	-323	-0-	266 9	450 1		N	252 184 1	153
							277 9	465 1		N	273 373 1	53
							300 9	7060 2		N		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT												
25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		6704 X	6704	-0-	-0-	B	-0-	6704 3		N	-0-	142
06		6343 X	6343	-0-	-0-	B	-0-	6343 3		N	-0-	142
07		6356 X	6356	-0-	-0-	B	-0-	6356 3		N	-0-	142
08		6202 X	6202	-0-	-0-	B	-0-	6202 3		N	-0-	142
09		6348 X	6348	-0-	-0-	B	-0-	6348 3		N	-0-	142
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-			N	NO RPT	142

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14165 - 14224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14286 - 14316	
05	2511 N	2316	-0-	-195	B	-0-	2281 3	35 9	N	32	87
06	2130 N	1884	-0-	-246	B	-0-	1862 3	22 9	N	20	107
07	1736 N	1270	-0-	-466	B	-0-	1256 3	14 9	N	13	120
08	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2300 3	28 9	N	25	145
09	1890 N	1841	-0-	-49	B	-0-	1817 3	24 9	N	22	167
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-			N	NO RPT	167
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.14231 - 14269	
05	9579 X	-0-	-0-	-9579	B	-0-			N	-0-	193
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	B	-0-			N	-0-	193
07	8277 X	-0-	-0-	-8277	B	-0-			N	-0-	193
08	713 X	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-	193
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	193
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	193
-----											
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.14414 - 14460	
05	3386 X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3268 3	118 9	N	107	181 1 70
06	2860 X	2860	-0-	-0-	B	-0-	2764 3	96 9	N	87	157
07	3062 X	3062	-0-	-0-	B	-0-	2960 3	102 9	N	93	178 1 72
08	2821 X	2448	-0-	-373	B	-0-	2367 3	81 9	N	74	146
09	2730 X	2520	-0-	-210	B	-0-	2431 3	89 9	N	81	178 1 49
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-			N	NO RPT	49
-----											
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14152 - 14266	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	67
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	67
-----											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.13988 - 14101	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2	125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	125

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
M	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	
05	16203 X	16203	-0-	-0- B	-0-	612 1	14775 3	N	742	724 1	359
						816 9					
06	14090 X	14090	-0-	-0- B	-0-	528 1	12907 3	N	595	533 1	421
						655 9					
07	15287 X	15287	-0-	-0- B	-0-	602 1	13939 3	N	678	887 1	212
						746 9					
08	15775 X	15775	-0-	-0- B	-0-	637 1	14375 3	N	694	535 1	371
						763 9					
09	12921 X	12921	-0-	-0- B	-0-	497 1	11804 3	N	564	532 1	403
						620 9					
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-			N	NO RPT		403
-----											
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47	
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1 1	11 3	N	-0-	47	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47	
10	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-			N	NO RPT	47	
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090			
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31 1	470 3	N	-0-	117	
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	35 1	518 3	N	-0-	117	
07	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	33 1	514 3	N	-0-	117	
08	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	36 1	561 3	N	-0-	117	
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	35 1	482 3	N	-0-	117	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	117	
-----											
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT	-0-	



DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064												
05	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	-0-	9	1	140	3	28
06	180 N	93	-0-	-87	B	-0-	-0-	6	1	87	3	28
07	217 N	164	-0-	-53	B	-0-	-0-	10	1	154	3	28
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	1	175	3	28
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8	1	117	3	28
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	-0-					28
-----												
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100												
05	6293 X	5933	-0-	-360	B	-0-	-0-	963	1	4825	3	283
								145	9			
06	6090 X	5148	-0-	-942	B	-0-	-0-	793	1	4208	3	417
								147	9			
07	6417 X	3937	-0-	-2480	B	-0-	-0-	605	1	3223	3	166
								109	9			
08	6417 X	5006	-0-	-1411	B	-0-	-0-	752	1	4121	3	113
								133	9			
09	7431 X	7431	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1058	1	6227	3	246
								146	9			
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	B	-0-	-0-					246
-----												
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702												
05	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	15	3	150
06	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	-0-	9	1	45	3	150
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15	1	78	3	150
08	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	-0-	4	1	23	3	150
09	60 N	21	-0-	-39	B	-0-	-0-	3	1	18	3	150
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	-0-					150
-----												
CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
-----												
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660												
05	2480 N	729	-0-	-1751	B	-0-	-0-	712	3	17	9	268
06	810 N	524	-0-	-286	B	-0-	-0-	510	3	14	9	281
07	1767 N	1046	-0-	-721	B	-0-	-0-	1024	3	22	9	126
08	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1060	3	15	9	140
09	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	-0-	708	3	17	9	155
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-	-0-					155

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. "D" //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
M	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
05	2077 N	1334	-0-	-743	B	-0-	-0-	80	1	N	20	171	1	170
								22	9					
06	1200 N	861	-0-	-339	B	-0-	-0-	53	1	N	18			188
								20	9					
07	1116 N	814	-0-	-302	B	-0-	-0-	48	1	N	8			196
								9	9					
08	1875 N	1875	-0-	-0-	B	-0-	-0-	114	1	N	4			200
								4	9					
09	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	-0-	93	1	N	3			203
								3	9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-	-0-			N	NO RPT			203
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			51
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
05	1426 N	1330	-0-	-96	B	-0-	-0-	1074	3	N	233	360	1	374
06	1290 N	1207	-0-	-83	B	-0-	-0-	997	3	N	191	177	1	388
07	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1001	3	N	194	177	1	405
08	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1168	3	N	212	343	1	274
09	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1074	3	N	181	177	1	278
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-	-0-			N	NO RPT			278
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
05	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	-0-	48	1	N	-0-			73
06	720 N	571	-0-	-149	B	-0-	-0-	36	1	N	-0-			73
07	806 N	772	-0-	-34	B	-0-	-0-	46	1	N	-0-			73
08	775 N	675	-0-	-100	B	-0-	-0-	41	1	N	-0-			73
09	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	-0-	40	1	N	-0-			73
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-	-0-			N	NO RPT			73

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
05	1993 X	1993	-0-	-0- B	-0-	324	1	1625	3	N	40			196
						44	9							
06	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	443	1	2347	3	N	55			251
						61	9							
07	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	433	1	2305	3	N	29	177	1	103
						32	9							
08	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	386	1	2116	3	N	45			148
						50	9							
09	1678 X	1678	-0-	-0- B	-0-	236	1	1387	3	N	50			198
						55	9							
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			198
-----														
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
05	5208 X	3374	-0-	-1834 B	-0-	200	1	3083	3	N	83	178	1	314
						91	9							
06	5040 X	3840	-0-	-1200 B	-0-	239	1	3518	3	N	75			389
						83	9							
07	5363 X	3544	-0-	-1819 B	-0-	208	1	3262	3	N	67	182	1	274
						74	9							
08	5363 X	3322	-0-	-2041 B	-0-	198	1	3040	3	N	76	180	1	170
						84	9							
09	5190 X	3855	-0-	-1335 B	-0-	254	1	3506	3	N	86			256
						95	9							
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT			256
-----														
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649														
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	9	1	135	3	N	-0-			181
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	3	N	-0-			181
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-			181
08	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-			181
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			181
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			181
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	176	3	66	9	N	60			332
06	300 N	87	-0-	-213 B	-0-	53	3	34	9	N	31			363
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	131	3	78	9	N	71	346	1	88
08	248 N	178	-0-	-70 B	-0-	134	3	44	9	N	40			128
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	170	3	61	9	N	55			183
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			183
-----														
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	299	1	4595	3	N	92	180	1	205
						101	9							
06	5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	319	1	4708	3	N	81			286
						89	9							
07	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	321	1	5032	3	N	81	179	1	188
						89	9							
08	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	321	1	4938	3	N	74	176	1	86
						81	9							
09	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	337	1	4659	3	N	67			153
						74	9							
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT			153

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2458 3	229 9	N	208	353 1	328
06	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2641 3	166 9	N	151	354 1	125
07	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2598 3	177 9	N	161	176 1	110
08	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2609 3	268 9	N	244	177 1	177
09	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2503 3	169 9	N	154	178 1	153
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-			N	NO RPT		153
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014
05	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	886 3	51 9	N	46	176 1	90
06	1890 N	1685	-0-	-205 B	-0-	1574 3	111 9	N	101		191
07	1953 N	1387	-0-	-566 B	-0-	1280 3	107 9	N	97	178 1	110
08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1496 3	99 9	N	90		200
09	1680 N	1347	-0-	-333 B	-0-	1257 3	90 9	N	82	176 1	106
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			N	NO RPT		106
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044
05	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2337 3	240 9	N	218	175 1	165
06	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2225 3	243 9	N	221	359 1	27
07	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	2938 3	266 9	N	242	160 1	109
08	2573 N	2288	-0-	-285 B	-0-	2111 3	177 9	N	161	173 1	97
09	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2326 3	211 9	N	192	177 1	112
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			N	NO RPT		112
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		57
-----											
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		20
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046
05	8618 X	7659	-0-	-959 B	-0-	455 1	6997 3	N	188	174 1	445
						207 9					
06	8340 X	5060	-0-	-3280 B	-0-	315 1	4649 3	N	87	176 1	356
						96 9					
07	8988 X	8988	-0-	-0- B	-0-	528 1	8278 3	N	165	346 1	175
						182 9					
08	8635 X	8635	-0-	-0- B	-0-	514 1	7900 3	N	201	179 1	197
						221 9					
09	8340 X	3399	-0-	-4941 B	-0-	224 1	3092 3	N	75		272
						83 9					
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-			N	NO RPT		272

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
CARTER, W. T. & BRO.										WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944	
05	2697 X	2109	-0-	-588 B	-0-	128	1	1970	3	N	10					149	
06	2610 X	1599	-0-	-1011 B	-0-	101	1	1489	3	N	8					157	
07	2480 X	1430	-0-	-1050 B	-0-	86	1	1344	3	N	-0-					157	
08	2480 X	1664	-0-	-816 B	-0-	101	1	1560	3	N	3					160	
09	2400 X	1233	-0-	-1167 B	-0-	83	1	1150	3	N	-0-					160	
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					160	
JACKSON, H.										WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866	
05	3379 X	3190	-0-	-189 B	-0-	190	1	2926	3	N	67					237	
06	3270 X	2859	-0-	-411 B	-0-	179	1	2644	3	N	33					270	
07	3379 X	2602	-0-	-777 B	-0-	153	1	2406	3	N	39	177	1			132	
08	3379 X	3276	-0-	-103 B	-0-	196	1	3007	3	N	66					198	
09	3270 X	2531	-0-	-739 B	-0-	167	1	2309	3	N	50					248	
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-	55	9			N	NO RPT					248	
CHAMPION INT'L "C"										WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042	
05	4309 X	3516	-0-	-793 B	-0-	572	1	2868	3	N	69					259	
06	4230 X	3437	-0-	-793 B	-0-	536	1	2840	3	N	55	171	1			143	
07	4497 X	4497	-0-	-0- B	-0-	698	1	3718	3	N	74					217	
08	4371 X	3719	-0-	-652 B	-0-	564	1	3091	3	N	58	177	1			98	
09	3450 X	2516	-0-	-934 B	-0-	355	1	2089	3	N	65					163	
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-	72	9			N	NO RPT					163	

-----																
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467											
JACKSON, H.			WELL #:		3	RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118		PERF.13832 - 13850				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT				5
-----																
CHAMPION INT'L "C"			WELL #:		4	RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14074 - 14200				
05		7378 X	6634	-0-	-744 B	-0-	576 1	5764 3			N	267	179 1			393
							294 9									
06		7140 X	6677	-0-	-463 B	-0-	613 1	5810 3			N	231	327 1			297
							254 9									
07		7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	639 1	6524 3			N	268	183 1			382
							295 9									
08		7378 X	6326	-0-	-1052 B	-0-	651 1	5444 3			N	210	177 1			415
							231 9									
09		7140 X	6812	-0-	-328 B	-0-	625 1	5906 3			N	255	362 1			308
							281 9									
10		7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					N	NO RPT				308
-----																
CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:		3	RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				25
-----																
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:		4	RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006				
05		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	17 1	263 3			N	7				22
							8 9									
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	16 1	232 3			N	-0-				22
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				22
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				22
-----																
CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:		10	RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				53
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #:		4	RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT				-0-

-----														
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	38	1	585	3	N	-0-			36
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	38	1	564	3	N	-0-			36
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	36	1	558	3	N	-0-			36
08	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	554	3	N	-0-			36
09	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	38	1	528	3	N	-0-			36
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			36
-----														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
05	12183 X	4612	-0-	-7571 B	-0-	367	1	4125	3	N	109	180	1	261
						120	9							
06	11790 X	7393	-0-	-4397 B	-0-	398	1	6800	3	N	177			438
						195	9							
07	13499 X	13499	-0-	-0- B	-0-	725	1	12462	3	N	284	358	1	364
						312	9							
08	12183 X	4430	-0-	-7753 B	-0-	254	1	4066	3	N	100	178	1	286
						110	9							
09	11790 X	4840	-0-	-6950 B	-0-	318	1	4504	3	N	16			302
						18	9							
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183 B	-0-					N	NO RPT			302
-----														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
05	3379 X	2865	-0-	-514 B	-0-	2759	3	106	9	N	96	179	1	109
06	3270 X	2645	-0-	-625 B	-0-	2550	3	95	9	N	86			195
07	3596 X	2760	-0-	-836 B	-0-	2675	3	85	9	N	77	177	1	95
08	3596 X	2284	-0-	-1312 B	-0-	2190	3	94	9	N	85			180
09	3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	3552	3	142	9	N	129	174	1	135
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT			135
-----														
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137														
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2			143
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	2			145
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			147
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5			152
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			154
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			156
-----														
BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386														
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	3			31
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3			34
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			36
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3			39
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3			42
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			44

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 -	14428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	103	174	1		26
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	5				31
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5				36
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5				41
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5				46
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	10	1	2	9	N	2				48

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
BLACKSTONE MINERALS A-917		WELL #:		1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.12172 -	18324		
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	894	3	253	9	N	230	267	1	203
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1444	3	443	9	N	403	366	1	240
07	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1095	3	177	9	N	161	186	1	215
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1106	3	471	9	N	428	351	1	292
09	1830 N	1318	-0-	-512	-0-	1000	3	318	9	N	289	366	1	215
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			215

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237						CNTY: POLK						
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 -	18012		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 -	20240
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-		-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000													
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
-----													
05		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2481 3	52 9	N	47			145
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2518 3	61 9	N	55			200
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2735 3	55 9	N	50			250
08		3100 N	3269	-0-	169	169	3223 3	46 9	N	42	185 1		107
09		2883 N	2714	-0-	-169	-0-	2606 3	108 9	N	98			205
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2402 3	55 9	N	50			255
-----													
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
05		4092 X	1790	-0-	-2302	-0-	7 1	1516 3	N	243	166 1		263
							267 9						
06		3960 X	1025	-0-	-2935	-0-	3 1	768 3	N	231	364 1		130
							254 9						
07		2790 X	2214	-0-	-576	-0-	1819 1	7 3	N	353	363 1		120
							388 9						
08		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	9 1	2230 3	N	489	363 1		246
							538 9						
09		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	5 1	1333 3	N	382	373 1		255
							420 9						
10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	7 1	1879 3	N	446	561 1		140
							491 9						
-----													
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184 1		226
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
-----													
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
05		5952 X	3766	-0-	-2186	-0-	24 1	3348 3	N	358	368 1		339
							394 9						
06		5700 X	4977	-0-	-723	-0-	29 1	4538 3	N	373	363 1		349
							410 9						
07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	35 1	5550 3	N	497	370 1		476
							547 9						
08		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	35 1	5564 3	N	624	725 1		375
							686 9						
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	33 1	5500 3	N	566	363 1		578
							623 9						
10		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	35 1	5598 3	N	538	710 1		406
							592 9						
-----													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
05		1023 N	357	-0-	-666	-0-	1 1	356 3	N	-0-			233
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3 1	805 3	N	376	342 1		267
							414 9						
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3 1	713 3	N	262	183 1		346
							288 9						
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 1	363 3	N	264	334 1		276
							290 9						
09		1230 N	529	-0-	-701	-0-	1 1	263 3	N	241	185 1		332
							265 9						
10		992 N	399	-0-	-593	-0-	1 1	219 3	N	163	185 1		310
							179 9						

-----												
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237												
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	2136 N	2136 -0- -0- -0-	8 1 1916 3 N	212 9						193	180 1	440
06	2150 N	2150 -0- -0- -0-	8 1 1951 3 N	191 9						174	181 1	433
07	2022 N	2022 -0- -0- -0-	7 1 1828 3 N	187 9						170	158 1	445
08	2258 N	2258 -0- -0- -0-	8 1 2074 3 N	176 9						160	180 1	425
09	2168 N	2168 -0- -0- -0-	7 1 1994 3 N	167 9						152	158 1	419
10	2119 N	2119 -0- -0- -0-	8 1 1936 3 N	175 9						159	163 1	415
-----												
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372												
05	0	68201 -0- 68201 215042	497 1 58472 3 N	9232 9						8393	9064 1	396
06	270437 X	55395 -0- -215042 -0-	399 1 46956 3 N	8040 9						7309	7371 1	334
07	80352 X	48352 -0- -32000 -0-	349 1 41074 3 N	6929 9						6299	6374 1	259
08	80352 X	40718 -0- -39634 -0-	295 1 34697 3 N	5726 9						5205	5070 1	394
09	77760 X	34466 -0- -43294 -0-	249 1 29282 3 N	4935 9						4486	4612 1	270
10	80352 X	33065 -0- -47287 -0-	231 1 27232 3 N	5602 9						5093	5034 1	329
-----												
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597												
05	0	109864 -0- 109864 129505	853 1 100398 3 Y	8613 9						7830	7351 1	941
06	0	202782 -0- 202782 332287	1566 1 184192 3 Y	17024 9						15476	14941 1	1476
07	543350 X	211063 -0- -332287 -0-	1653 1 194472 3 Y	14938 9						13580	13654 1	1402
08	171203 X	171203 -0- -0- -0-	1350 1 158801 3 Y	11052 9						10047	9957 1	1492
09	184083 X	184083 -0- -0- -0-	170514 1 1449 3 Y	12120 9						11018	10672 1	1838
10	176709 X	176709 -0- -0- -0-	1395 1 164105 3 Y	11209 9						10190	10694 1	1334
-----												
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473												
05	2672 N	2672 -0- -0- -0-	2388 3 284 9 N							258	178 1	389
06	1950 N	1655 -0- -295 -0-	1443 3 212 9 N							193	178 1	404
07	1845 N	1845 -0- -0- -0-	1635 3 210 9 N							191	171 1	424
08	2356 N	1812 -0- -544 -0-	1592 3 220 9 N							200	181 1	443
09	1724 N	1724 -0- -0- -0-	1566 3 158 9 N							144	175 1	412
10	1963 N	1963 -0- -0- -0-	1765 3 198 9 N							180	352 1	240
-----												
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
05	0 N	-0- -0- -0- -0-								36		312
06	0 N	-0- -0- -0- -0-								177	175 1	314
07	0 N	-0- -0- -0- -0-								0-		314
08	0 N	-0- -0- -0- -0-								0-		314
09	0 N	-0- -0- -0- -0-								0-		314
10	0 N	-0- -0- -0- -0-								27		341

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BLACK STONE-ALLEN A-1		WELL #: 1		RRCID -> 231401		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743			
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
05	992 N	663	-0-	-329	-0-	393 3	270 9	N	245	357 1	167
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	419 3	270 9	N	245	172 1	240
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	476 3	241 9	N	219	177 1	282
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	585 3	267 9	N	243	181 1	344
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	654 3	286 9	N	260	180 1	424
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	538 3	268 9	N	244	175 1	493
-----											
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 233339		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380			
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	775 3	113 9	N	103	187 1	226
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	393 3	52 9	N	47	159 1	114
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	506 3	54 9	N	49		163
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	227 3	44 9	N	40		203
09	420 N	149	-0-	-271	-0-	131 3	18 9	N	16		219
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	187 3	32 9	N	29		248
-----											
BLACK STONE GILLELAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234684		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880			
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	197 3	98 9	N	89		266
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	189 3	92 9	N	84	176 1	174
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	156 3	80 9	N	73		247
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	251 3	83 9	N	75	177 1	145
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	292 3	76 9	N	69		214
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	102 3	75 9	N	68		282
-----											
BLACK STONE-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 235778		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600			
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	411 3	122 9	N	111		529
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	448 3	316 9	N	287	350 1	466
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	436 3	239 9	N	217		683
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	525 3	99 9	N	90	340 1	433
09	750 N	654	-0-	-96	-0-	582 3	72 9	N	65		498
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	227 3	359 9	N	326	178 1	646
-----											
BEAR CREEK NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236463		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830			
05	4092 X	478	-0-	-3614	-0-	428 3	50 9	N	45		276
06	3960 X	1258	-0-	-2702	-0-	700 3	558 9	N	507	529 1	254
07	2449 X	873	-0-	-1576	-0-	482 3	391 9	N	355	173 1	436
08	2449 X	258	-0-	-2191	-0-	115 3	143 9	N	130	347 1	219
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2765 3	455 9	N	414		633
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1747 3	292 9	N	265	173 1	725
-----											
BLACK STONE MCDONNOLD		WELL #: 1H		RRCID -> 240844		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190			
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1683 3	265 9	N	241	542 1	232
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1517 3	282 9	N	256	351 1	137
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1484 3	275 9	N	250	175 1	212
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1517 3	265 9	N	241	177 1	276
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1407 3	268 9	N	244	181 1	339
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1453 3	277 9	N	252	344 1	247
-----											
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 247735		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394			
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	2924 3	392 9	N	356	188 1	337
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3483 3	595 9	N	541	541 1	337
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4097 3	381 9	N	346	524 1	159
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	3652 3	548 9	N	498	358 1	299
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2925 3	359 9	N	326	351 1	274
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3216 3	529 9	N	481	520 1	235

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

05	558 N	300	-0-	-258	-0-	181	3	119	9	Y	108	177	1			155
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	168	3	121	9	Y	110	175	1			90
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	167	3	101	9	Y	92					182
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	164	3	123	9	Y	112	172	1			122
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	117	3	68	9	Y	62					184
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	154	3	119	9	Y	108					292

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

05	3100 N	4936	-0-	1836	1836	4617	3	319	9	N	290	175	1			267
06	3000 N	3925	-0-	925	2761	3644	3	281	9	N	255	358	1			164
07	3100 N	2468	-0-	-632	2129	2323	3	145	9	N	132	174	1			122
08	4000 X	1871	-0-	-2129	-0-	1726	3	145	9	N	132					254
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1459	3	109	9	N	99	181	1			172
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1377	3	112	9	N	102					274

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	689	3	261	9	Y	237	182	1			243
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	573	3	220	9	Y	200	357	1			86
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	563	3	195	9	Y	177	177	1			86
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	642	3	210	9	Y	191	173	1			104
09	780 N	722	-0-	-58	-0-	539	3	183	9	Y	166					270
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	550	3	248	9	Y	225	177	1			318

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

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	2					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4156	3	268	9	N	244	538	1			274
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3618	3	182	9	N	165	334	1			105
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3780	3	127	9	N	115					220
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4254	3	282	9	N	256	175	1			301
09	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	3430	3	156	9	N	142	177	1			266
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4018	3	231	9	N	210	177	1			299

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20	3	8	9	N	7					179
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	17	3	9	9	N	8					187
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					187
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	N	7					194
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					202
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	5					207

-----															
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		5177 X	2371	-0-	-2806	-0-	2147 3	224 9	N	204	178 1	110			
06		4110 X	2783	-0-	-1327	-0-	2618 3	165 9	N	150	158 1	102			
07		4247 X	3738	-0-	-509	-0-	3563 3	175 9	N	159		261			
08		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2477 3	155 9	N	141	178 1	224			
09		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2070 3	113 9	N	103	178 1	149			
10		3751 X	3314	-0-	-437	-0-	3148 3	166 9	N	151	181 1	119			
-----															
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161			
10		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															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	136 1	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		52			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52			
-----															
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2266 3	154 9	N	140	356 1	35			
06		2580 N	1890	-0-	-690	-0-	1736 3	154 9	N	140		175			
07		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2049 3	118 9	N	107	177 1	105			
08		2418 N	1927	-0-	-491	-0-	1784 3	143 9	N	130	173 1	62			
09		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1596 3	105 9	N	95		157			
*10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2496 3	199 9	N	181	179 1	159			
-----															
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2151 3	220 9	N	200		386			
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2089 3	221 9	N	201	353 1	234			
07		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2794 3	190 9	N	173	174 1	233			
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1828 3	244 9	N	222	177 1	278			
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1697 3	141 9	N	128	175 1	231			
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1801 3	239 9	N	217		448			
-----															
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															
05		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4484 3	245 9	N	223	190 1	414			
06		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6094 3	432 9	N	393	366 1	441			
07		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8054 3	407 9	N	370	529 1	282			
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3572 3	222 9	N	202	177 1	307			
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3908 3	355 9	N	323		630			
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4721 3	370 9	N	336	523 1	443			
-----															
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															
05		3100 N	2433	-0-	-667	2940	1987 3	446 9	N	405	178 1	478			
06		3000 N	3086	-0-	86	3026	2604 3	482 9	N	438	535 1	381			
07		3100 N	3166	-0-	66	3092	2790 3	376 9	N	342	528 1	195			
08		3100 N	3018	-0-	-82	3010	2545 3	473 9	N	430	351 1	274			
09		5323 X	2313	-0-	-3010	-0-	1925 3	388 9	N	353	353 1	274			
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2153 3	442 9	N	402	177 1	499			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
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				
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1737 3	352 9	N	320	360 1			299				
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1589 3	328 9	N	298	358 1			239				
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1551 3	270 9	N	245	357 1			127				
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1508 3	348 9	N	316	177 1			266				
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1501 3	290 9	N	264	361 1			169				
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1457 3	349 9	N	317				486				
-----																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
05		1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1293 3	155 9	N	141	178 1			196				
06		1950 X	1143	-0-	-807	-0-	1027 3	116 9	N	105	160 1			141				
07		2015 X	1273	-0-	-742	-0-	1118 3	155 9	N	141				282				
08		2015 X	1430	-0-	-585	-0-	1295 3	135 9	N	123	190 1			215				
09		1560 X	1027	-0-	-533	-0-	906 3	121 9	N	110	179 1			146				
10		1457 X	702	-0-	-755	-0-	566 3	136 9	N	124				270				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
05		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	2686 3	183 9	N	166	179 1			153				
06		2820 X	1520	-0-	-1300	-0-	1429 3	91 9	N	83	185 1			51				
07		2697 X	1947	-0-	-750	-0-	1817 3	130 9	N	118				169				
08		2883 X	1853	-0-	-1030	-0-	1700 3	153 9	N	139	165 1			143				
09		2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	1596 3	117 9	N	106	180 1			69				
10		2883 X	2224	-0-	-659	-0-	2011 3	213 9	N	194				263				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	134 3	167 9	N	152				299				
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	404 3	136 9	N	124	178 1			245				
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	366 3	139 9	N	126	177 1			194				
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	87 3	212 9	N	193	177 1			210				
09		540 N	333	-0-	-207	-0-	176 3	157 9	N	143	179 1			174				
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	408 3	135 9	N	123				297				
-----																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	4951 3	470 9	N	427	528 1			266				
06		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3858 3	353 9	N	321	367 1			220				
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3320 3	334 9	N	304	355 1			169				
08		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4428 3	415 9	N	377	352 1			194				
09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3834 3	386 9	N	351	350 1			195				
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4289 3	435 9	N	395	169 1			421				
-----																		
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
05		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8465 3	471 9	N	428	896 1			115				
06		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	8894 3	538 9	N	489	534 1			70				
07		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8310 3	394 9	N	358	156 1			272				
08		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9005 3	472 9	N	429	354 1			347				
09		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7452 3	422 9	N	384	536 1			195				
10		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7985 3	426 9	N	387	181 1			401				
-----																		
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 3	99 9	N	90				394				
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	16 3	197 9	N	179				573				
07		434 N	207	-0-	-227	-0-	58 3	149 9	N	135	541 1			167				
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 3	169 9	N	154				321				
09		210 N	65	-0-	-145	-0-	3 3	62 9	N	56				377				
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 3	221 9	N	201				578				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
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
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2388 3	394 9	N	358	354 1		341
06		2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2144 3	386 9	N	351	527 1		165
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2182 3	448 9	N	407	343 1		229
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2364 3	435 9	N	395	365 1		259
09		2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2260 3	330 9	N	300	175 1		384
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2352 3	444 9	N	404	360 1		428
-----													
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	386 3	406 9	N	369	177 1		359
06		750 N	658	-0-	-92	-0-	361 3	297 9	N	270	532 1		97
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	330 3	296 9	N	269			366
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	618 3	396 9	N	360	532 1		194
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	449 3	252 9	N	229	175 1		248
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	516 3	254 9	N	231			479
-----													
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
05		1054 N	145	-0-	-909	-0-	134 3	11 9	N	10			249
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	150 1		99
07		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		N	-0-			99
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	107 3	12 9	N	11			110
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	84 3	8 9	N	7			117
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	60 3	14 9	N	13			130
-----													
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
05		6107 X	3816	-0-	-2291	-0-	3631 3	185 9	N	168	179 1		311
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5457 3	275 9	N	250	351 1		210
07		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5792 3	310 9	N	282	357 1		135
08		5425 X	5151	-0-	-274	-0-	4910 3	241 9	N	219	175 1		179
09		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6390 3	294 9	N	267	179 1		267
10		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6396 3	321 9	N	292	173 1		386
-----													
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260													
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	195 3	7 9	N	6			266
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	48 3	8 9	N	7			273
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			273
08		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			273
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-			273
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			273
-----													
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080													
05		6479 X	5599	-0-	-880	-0-	5503 3	96 9	N	87			366
06		6270 X	5592	-0-	-678	-0-	5485 3	107 9	N	97	177 1		286
07		4867 X	180	-0-	-4687	-0-	83 3	97 9	N	88	179 1		195
08		5611 X	5092	-0-	-519	-0-	4956 3	136 9	N	124			319
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5677 3	96 9	N	87	176 1		230
10		5766 X	5026	-0-	-740	-0-	4897 3	129 9	N	117			347
-----													
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984													
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			114
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363 X	4126	-0-	-1237	-0-	3883 3	243 9	N	221	351 1			251
06	5190 X	4730	-0-	-460	-0-	4264 3	466 9	N	424	354 1			321
07	5301 X	1338	-0-	-3963	-0-	1295 3	43 9	N	39	174 1			186
08	5301 X	4772	-0-	-529	-0-	4599 3	173 9	N	157	175 1			168
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5133 3	281 9	N	255	177 1			246
*10	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6146 3	196 9	N	178	168 1			256

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300													
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				89
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				89
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				89
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				89
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				89
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	174 1			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	177 1			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102				112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68				180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	181 1			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				55

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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

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													
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10				60
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10				70
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10				80
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10				90
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9	N	10				100
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	50 1	11 9	N	10	62 1			48



-----																
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-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				
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	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				81

-----																
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF. 2070 - 2080				
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	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

-----																
MORIAN				WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.10298 - 10344				
05	1333	N	696	-0-	-637	B	-0-	158	1	538	2	N	-0-			77
06	660	N	45	-0-	-615	B	-0-	6	1	39	2	N	-0-			77
07	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	368	1	998	2	N	-0-			77
08	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1112	2	N	-0-			77
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
09	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	136	1	439	2	N	-0-			77
10	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	511	1	1202	2	N	-0-			77

-----																
MORIAN				WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12014 - 12054				
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	40	1	137	2	N	-0-			125
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	37	1	241	2	N	-0-			125
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	78	1	213	2	N	-0-			125
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	87	1	213	2	N	-0-			125
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	69	1	221	2	N	-0-			125
10	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	89	1	211	2	N	-0-			125

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
MORIAN		WELL #:		6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699
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
05		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	68 1	232 2	N	-0-		58
06		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	66 1	424 2	N	-0-		58
07		372 N	221	-0-	-151 B	-0-	60 1	161 2	N	-0-		58
08		310 N	241	-0-	-69 B	-0-	54 1	131 2	N	51		109
							56 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	204	-0-	-276 B	-0-	48 1	156 2	N	-0-		109
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	130 1	305 2	N	-0-		109
-----												
MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863
05		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	284 1	971 2	N	322	449 1	177
							354 9					
06		1380 N	1253	-0-	-127 B	-0-	138 1	893 2	N	202	172 1	207
							222 9					
07		1519 N	1377	-0-	-142 B	-0-	305 1	826 2	N	224	177 1	254
							246 9					
08		1612 N	1343	-0-	-269 B	-0-	321 1	787 2	N	214	176 1	292
							235 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	254 1	814 2	N	208	351 1	149
							229 9					
10		1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	299 1	705 2	N	213	175 1	187
							234 9					
-----												
MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8 1	27 2	N	-0-		97
06		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	2 1	13 2	N	-0-		97
07		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	1 1	4 2	N	-0-		97
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	6 1	14 2	N	-0-		97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		97
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	6 1	14 2	N	-0-		97
-----												
MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	35 1	120 2	N	-0-		47
06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	19 1	126 2	N	-0-		47
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	42 1	113 2	N	-0-		47
08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	42 1	103 2	N	-0-		47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	34 1	111 2	N	-0-		47
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	45 1	105 2	N	-0-		47
-----												
MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	37 1	128 2	N	-0-		104
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	19 1	126 2	N	-0-		104
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	42 1	113 2	N	-0-		104
08		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	42 1	103 2	N	-0-		104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	34 1	111 2	N	-0-		104
10		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	45 1	105 2	N	-0-		104

-----													
DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC			//CONT.//		878942								
MORIAN			WELL #:		10	RRCID -> 244395			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	233 1	796 2	N	188	240 1		82
							207 9						
06		1170 N	1136	-0-	-34 B	-0-	151 1	972 2	N	12			94
							13 9						
07		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	388 1	1050 2	N	13			107
							14 9						
08		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	544 1	1335 2	N	10			117
							11 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	456 1	1467 2	N	8			125
							9 9						
10		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	503 1	1186 2	N	9			134
							10 9						
-----													
LAZY M			WELL #:		1	RRCID -> 247935			COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421	
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	6 1	19 2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	4 1	11 2	N	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3 1	7 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5 1	15 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	12 1	28 2	N	-0-			-0-
-----													
LAZY M			WELL #:		2	RRCID -> 248043			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562	
05		7750 N	6623	-0-	-1127 B	6925	1477 1	5043 2	N	94	211 1		57
							103 9						
06		7500 N	5741	-0-	-1759 B	5166	761 1	4919 2	N	55			112
							61 9						
07		7750 N	6247	-0-	-1503 B	3663	1669 1	4521 2	N	52			164
							57 9						
08		7750 N	5965	-0-	-1785 B	1878	1712 1	4203 2	N	45			209
							50 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1878									
09		7500 N	5845	-0-	-1655 B	223	1376 1	4419 2	N	45	184 1		70
							50 9						
10		6262 N	5969	-0-	-293 B	-0-	1761 1	4149 2	N	54			124
							59 9						
-----													
DRY CREEK (6640)			26204 810		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.			601854										
BP VICKERS C			WELL #:		1	RRCID -> 292764			COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6507 - 6512	
05		7099 #	4107	-0-	-2992	-0-	4046 2	61 9	N	55			178
06		6870 #	3586	-0-	-3284	-0-	3551 2	35 9	N	32	165 1		45
07		6107 #	1592	-0-	-4515	-0-	1579 2	13 9	N	12			57
08		4929 #	56	-0-	-4873	-0-	50 2	6 9	N	5			62
09		4770 #	16	-0-	-4754	-0-	10 2	6 9	N	5			67
10		4092 #	16	-0-	-4076	-0-	10 2	6 9	N	5			72

OIL AND GAS DIVISION

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.		239237									
POKLUDA		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5396 - 5400	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5976 - 5979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
M & S EXPLORATION		518896													
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019															

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597					
05	6572 X	5960	-0-	-612	-0-	5924	2	36	9	N	33				202
06	6360 X	6352	-0-	-8	-0-	6313	2	39	9	N	35	179	1		58
07	6634 X	6058	-0-	-576	-0-	6036	2	22	9	N	20				78
08	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7661	2	24	9	N	22				100
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6815	2	31	9	N	28				128
10	6572 X	5648	-0-	-924	-0-	5623	2	25	9	N	23				151

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540					
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	Y	9			59
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	348	2	18	9	Y	16			75
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	2	20	9	Y	18	22	1	71
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	152	2	17	9	Y	15	22	1	64
09	DLQ G-10	322	-0-	322	322	296	2	26	9	Y	24	30	1	58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT			58
-----														
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593					
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4551	2	98	9	N	89	177	1	81
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4758	2	64	9	N	58			139
07	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4503	2	352	9	N	320	356	1	103
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4351	2	121	9	N	110			213
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3979	2	99	9	N	90	177	1	126
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			126
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307					
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	Y	7			58
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13			71
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	Y	16	19	1	68
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	651	2	70	9	Y	64	17	1	115
09	DLQ G-10	243	-0-	243	243	223	2	20	9	Y	18	22	1	111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT			111
-----														
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564					
05	1736 X	737	-0-	-999	-0-	713	2	24	9	Y	22			182
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1707	2	85	9	Y	77			259
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1409	2	107	9	Y	97	117	1	239
08	1302 X	738	-0-	-564	-0-	666	2	72	9	Y	65	98	1	206
09	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	1150	2	101	9	Y	92	115	1	183
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT			183
-----														
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			258
-----													
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023													
-----													
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023													
-----													
TRI-C RESOURCES, LLC 868622													
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330													
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	75 2	32 9	N	29	183 1			40
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14 2	28 9	N	25				65
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	16 2	2 9	N	2				67
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				67
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				67
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				67
-----													
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													
05	13777	3153	-0-	-10624	-0-	3109 2	44 9	N	40	182 1			57
06	3000 N	3055	-0-	55	55	3020 2	35 9	N	32				89
07	2696 N	2641	-0-	-55	-0-	2607 2	34 9	N	31				120
08	29316	3043	-0-	-26273	-0-	2905 2	138 9	N	125	181 1			64
09	2910	2750	-0-	-160	-0-	2722 2	28 9	N	25				89
*10	3871	3439	-0-	-432	-0-	3409 2	30 9	N	27				116
-----													
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC 101153													
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116													
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 1	2 9	N	2				39
06	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	72 1	1 9	N	1				40
07	14B2 EXT	2205	-0-	2205	-0-	2278	2184 2	N	19				59
08	14B2 EXT	10727	-0-	10727	-0-	13005	10626 2	N	92	151 1			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13005		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13005		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221												
STEELE, L. M. TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321				
M	O	GAS 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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907												
TERRY, P.P.		WELL #:		2		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000														

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
PIZZITOLA UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
WALKER		WELL #:		1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #:		2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
WRD OPERATING LLC 100758  
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

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	1717	-0-	1717	1717	1705	1	12	9	N	11	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1717			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1717			N	NO RPT			62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	414	11	2912	2	Y	10	16 1	7
06	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	402	7	2806	2	Y	6		13
07	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	273	1	2260	2	Y	2		15
08	3348 X	13	-0-	-3335	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		15
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	15 1	-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-		-0-

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	232	9	1629	2	Y	8	26 1	8
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	217	4	1511	2	Y	4		12
07	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	189	9	1561	2	Y	8		20
08	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	196	13	1588	2	Y	12		32
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	212	15	1628	2	Y	14		46
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	233	8	1701	2	Y	7		53

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

05	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	308	4	2164	2	Y	4	5 1	3
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	299	3	2082	2	Y	3		6
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	265	3	2198	2	Y	3		9
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	267	6	2164	2	Y	5		14
09	2370 N	2368	-0-	-2	-0-	273	2	2093	2	Y	2	13 1	3
10	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	285	4	2077	2	Y	4		7

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

05	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	207	3	1452	2	Y	3	16 1	5
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	195	3	1359	2	Y	3		8
07	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	179	3	1479	2	Y	3		11
08	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	176	2	1428	2	Y	2		13
09	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	179	2	1369	2	Y	2	15 1	-0-
10	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	189	8	1377	2	Y	7		7

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9083 X	8311	-0-	-772	-0-	1034	1	7262	2	Y	14	45 1	28
06	8790 X	7526	-0-	-1264	-0-	15	9	6572	2	Y	10		38
07	8649 X	8190	-0-	-459	-0-	11	9	7294	2	Y	14		52
08	8308 X	7869	-0-	-439	-0-	881	1	6993	2	Y	13		65
09	8040 X	7445	-0-	-595	-0-	15	9	6579	2	Y	6	56 1	15
10	8308 X	7738	-0-	-570	-0-	862	1	6795	2	Y	11		26
						14	9						
						859	1						
						7	9						
						931	1						
						12	9						
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
05	10323 X	9460	-0-	-863	-0-	1177	1	8268	2	Y	14	46 1	20
06	9990 X	9071	-0-	-919	-0-	15	9	7922	2	Y	11		31
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1137	1	8956	2	Y	12		43
08	9548 X	9180	-0-	-368	-0-	12	9	8161	2	Y	12		55
09	9240 X	8251	-0-	-989	-0-	1082	1	7293	2	Y	5	54 1	6
10	10044 X	9189	-0-	-855	-0-	13	9	8073	2	Y	9		15
						952	1						
						6	9						
						1106	1						
						10	9						
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
05	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	339	1	2385	2	Y	3	11 1	7
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	3	9	2229	2	Y	2		9
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	320	1	2457	2	Y	-0-		9
08	2728 N	2694	-0-	-34	-0-	2	9	2397	2	Y	2		11
09	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	297	1	2249	2	Y	2	9 1	4
10	2759 N	2660	-0-	-99	-0-	295	1	2336	2	Y	4		8
						2	9						
						2	9						
						320	1						
						4	9						
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	204	1	1435	2	Y	-0-	-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	192	1	1337	2	Y	5 1	-0-
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	173	1	1431	2	Y	3	4
08	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	177	1	1436	2	Y	5	9
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1355	2	Y	9 1	2
10	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	186	1	1355	2	Y	4	6

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												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774												
SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746												
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774									
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110			
M	O	GAS	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023 - WELL PLUGGED 7/20/2023											
-----											
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2023 - WELL PLUGGED 10/01/23											
-----											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2023														

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC				895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC				895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818						
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
VIPER S.W.D., LLC		886209												
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000						
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824												
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130



OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2023																

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
05	930 X	785	-0-	-145	-0-	625	2	160	9	Y	145	145	1			9
06	900 X	763	-0-	-137	-0-	763	2			Y	-0-					9
07	775 X	328	-0-	-447	-0-	328	2			Y	-0-					9
08	775 X	431	-0-	-344	-0-	431	2			Y	-0-					9
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	379	2	40	9	Y	36	36	1			3
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
07	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-					3
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					3
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023																

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
EVANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868								
05	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	316	1	2103	2	N	42					340
06	2580 X	2098	-0-	-482	-0-	281	1	1759	2	N	53					393
07	2666 X	842	-0-	-1824	-0-	109	1	730	2	N	3					396
08	2666 X	1268	-0-	-1398	-0-	140	1	1109	2	N	17					413
09	2400 X	1296	-0-	-1104	-0-	254	1	1011	2	N	28					441
10	2480 X	965	-0-	-1515	-0-	135	1	810	2	N	18					459

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	7905 X	6235	-0-	-1670	-0-	814 1	5421 2	N	-0-				269
06	7650 X	5785	-0-	-1865	-0-	795 1	4984 2	N	5				274
07	7905 X	2343	-0-	-5562	-0-	303 1	2040 2	N	-0-				274
08	7564 X	6685	-0-	-879	-0-	750 1	5935 2	N	-0-				274
09	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	1195 1	4761 2	N	-0-				274
10	6231 X	2993	-0-	-3238	-0-	427 1	2566 2	N	-0-				274

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.				455126									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.				455126									
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 VI-WOLF, LLC 884907  
 KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

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

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 GRAND RESOURCES, INC. 324750  
 ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097

05	3100 N	1788	-0-	-1312	3862	1493	2	295	9	N	268	356	1			118
06	3000 N	957	-0-	-2043	1819	764	2	193	9	N	175					293
07	2853 N	1034	-0-	-1819	-0-	845	2	189	9	N	172	177	1			288
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1292	2	177	9	N	161	354	1			95
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1674	2	396	9	N	360	178	1			277
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1770	2	348	9	N	316	355	1			238

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2294 N	2231	-0-	-63	-0-	2034	2	197	9	N	179	178	1			161
06	2100 N	913	-0-	-1187	-0-	838	2	75	9	N	68					229
07	2325 N	1128	-0-	-1197	-0-	1051	2	77	9	N	70	176	1			123
08	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1524	2	138	9	N	125					248
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1960	2	165	9	N	150	178	1			220
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2041	2	179	9	N	163	179	1			204

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
KUBBELA				WELL #: 2	RRCID -> 278941	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10323	- 10365			
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
05		3 N	-0-	-0-	-3			N	1			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			81
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			83
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			85
-----												
DLCC				WELL #: 2	RRCID -> 281408	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 9955	PERF. 9775	- 9870			
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	1			331
06		150 N	-0-	-0-	-150			N	1			332
07		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-			332
08		253 N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-			332
09		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-			332
10		318 N	318	-0-	-0-	318 2		N	-0-			332
-----												
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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10025	- 10282			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	1			148
07		26 N	26	-0-	-0-	26 2		N	-0-			148
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			148
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			148
-----												
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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE 06/14/1976	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11800	- 11832			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970		
M	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	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
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		290	1	726	2	N	51	262
							56	9					
06	1170 N	863	-0-	-307	-0-		275	1	558	2	N	27	289
							30	9					
07	1271 N	908	-0-	-363	-0-		279	1	596	2	N	30	319
							33	9					
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-		240	1	683	2	N	40	359
							44	9					
09	870 N	791	-0-	-79	-0-		208	1	536	2	N	43	402
							47	9					
10	899 N	697	-0-	-202	-0-		189	1	490	2	N	16	418
							18	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	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
05	1558 N	1106	-0-	-452	-0-		290	1	798	2	N	16	90
							18	9				351	1
06	1380 N	726	-0-	-654	-0-		207	1	473	2	N	42	132
							46	9					
07	1488 N	1089	-0-	-399	-0-		297	1	756	2	N	33	165
							36	9					
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		360	1	998	2	N	39	204
							43	9					
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		324	1	801	2	N	30	234
							33	9					
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		377	1	927	2	N	22	256
							24	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332					
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
-----														
05		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	62 1	103 2	N	28				392
							31 9							
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	60 1	33 2	N	28				420
							31 9							
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	62 1	45 2	N	20				440
							22 9							
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	42 1	95 2	N	20				460
							22 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	52 1	60 2	N	60				520
							66 9							
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT				520

-----														
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111					
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
-----														
05		10292	4913	-0-	-5379	3337	3025 2	1888 9	N	1716	1384 1			880
06		5680 R	2343	-0-	-3337	-0-	755 2	1588 9	N	1444	1997 1			327
07		3596 #	3292	-0-	-304	-0-	1589 2	1703 9	N	1548	1589 1			286
08		4898 #	1527	-0-	-3371	-0-	479 2	1048 9	N	953	790 1			449
09		4740 #	1226	-0-	-3514	-0-	639 2	587 9	N	534	405 1			578
10		4898 #	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT				578

-----														
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984												
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
05		806 N	767	-0-	-39	-0-	261 1	506 2	N	-0-				62
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	270 1	560 2	N	-0-				62
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	279 1	503 2	N	-0-				62
08		775 N	694	-0-	-81	-0-	279 1	415 2	N	-0-				62
09		840 N	487	-0-	-353	-0-	225 1	262 2	N	-0-				62
10		775 N	500	-0-	-275	-0-	252 1	248 2	N	-0-				62

-----														
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE					
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160												
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1740 - 1762					
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
-----														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317					
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MEADOWBROOK FARMS		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22													

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374					
M	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
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100 N	1261	-0-	-1839	878	1244	2	17	9	N	15					150
06	1994 N	1116	-0-	-878	-0-	1108	2	8	9	N	7					157
07	1829 N	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-					157
08	1271 N	390	-0-	-881	-0-	384	2	6	9	N	5					162
09	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2945	2	23	9	N	21	161	1			22
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16					38

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

05	3100 N	3283	-0-	183	1520	567	1	2688	3	N	25					155
06	3000 N	2180	-0-	-820	700	567	1	1613	3	N	-0-					155
07	2821	2743	-0-	-78	622	567	1	2145	3	N	28	183	1			-0-
08	3683	2941	-0-	-742	-0-	567	1	2374	3	N	-0-					-0-
09	2730	2371	-0-	-359	-0-	567	1	1804	3	N	-0-					-0-
10	2821	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
CPML LLC 120802  
LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

05	7750	-0-	-0-	-7750	B	8038				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	8038				N	NO RPT					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	B	288				N	-0-					-0-
08	288 N	-0-	-0-	-288	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ENGLEHART, S. (6200) //CONT.// 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
 HUVAR, SANDRA WELL #: RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019																

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

05	465 N	249	-0-	-216	-0-	97	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	135	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	155	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	135	1	240	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	-	1839							
M	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	59 1	93 2	Y	-0-							-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	58 1	102 2	Y	-0-							-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	34 1	91 2	Y	-0-							-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	90 1	108 2	Y	-0-							-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	51 1	91 2	Y	-0-							-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	55 1	97 2	Y	-0-							-0-
-----																
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-	8542							
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	100 1	157 2	Y	-0-							-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	89 1	158 2	Y	-0-							-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	76 1	200 2	Y	-0-							-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	94 1	114 2	Y	-0-							-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	104 1	184 2	Y	-0-							-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	107 1	189 2	Y	-0-							-0-
-----																
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-	7247							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	-	2264							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	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							
05	434 N	233	-0-	-201	-0-	91 1	142 2	Y	-0-							-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	104 1	187 2	Y	-0-							-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80 1	210 2	Y	-0-							-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	174 1	212 2	Y	-0-							-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	131 1	230 2	Y	-0-							-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	139 1	246 2	Y	-0-							-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	150	1	235	2	Y	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	187	1	332	2	Y	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	115	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	206	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	155	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	186	1	329	2	Y	-0-			-0-
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915		
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	42	1	74	2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	53	1	65	2	N	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	35	1	62	2	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-			-0-
CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480		
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	30	1	46	2	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	41	1	73	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	37	1	65	2	N	-0-			-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305		
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 2/22/2023														
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2023 - WELL PLUGGED 3/14/2023														
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 2/3/2023														

-----

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

-----

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

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

-----

05		372 N	237	-0-	-135	-0-	93	1	144	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	106	1	189	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	71	1	190	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	103	1	125	2	Y	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	Y	-0-			-0-
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-			-0-

-----

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

-----

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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

-----

05		434 N	241	-0-	-193	-0-	94	1	147	2	Y	-0-			-0-
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	126	1	225	2	Y	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	Y	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	1	165	2	Y	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	113	1	199	2	Y	-0-			-0-
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	220	2	Y	-0-			-0-

-----

H LAVATY WELL #: S 26 RRCID -> 292975 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614

-----

05		124 N	112	-0-	-12	-0-	43	1	69	2	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	2	N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	2	N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-			-0-
*10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	N	-0-			-0-

-----

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

-----

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	-		6632			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05		434 N	228	-0-	-206	-0-	89 1	139 2	Y	-0-			15
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	110 1	197 2	Y	-0-			15
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	80 1	209 2	Y	-0-			15
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	147 1	178 2	Y	-0-			15
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	107 1	189 2	Y	-0-			15
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	120 1	213 2	Y	-0-			15
-----													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	-		6620			
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	90 1	139 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	107 1	192 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	74 1	198 2	Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	111 1	135 2	Y	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	95 1	168 2	Y	-0-			-0-
*10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	144 1	254 2	Y	-0-			-0-
-----													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	-		6656			
05		465 N	225	-0-	-240	-0-	88 1	137 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	301	-0-	-149	-0-	108 1	193 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	77 1	202 2	Y	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	158 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	110 1	194 2	Y	-0-			-0-
*10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	140 1	248 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			
05		434 N	273	-0-	-161	-0-	107 1	166 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	114 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	76 1	200 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	198	-0-	-81	-0-	90 1	108 2	Y	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	98 1	174 2	Y	-0-			-0-
*10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	108 1	191 2	Y	-0-			-0-
-----													
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7780	-		7806			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47		RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 7558	-		7573			
05		806 N	429	-0-	-377	-0-	167 1	262 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	172 1	307 2	Y	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	139 1	368 2	Y	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	219 1	267 2	Y	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	159 1	280 2	Y	-0-			-0-
*10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	184 1	326 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	91 1	142 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	109 1	194 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	74 1	198 2	Y	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	113 1	137 2	Y	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	104 1	183 2	Y	-0-		-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	102 1	181 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30 1	46 2	Y	51		102
						56 9					
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	29 1	52 2	Y	37	94 1	45
						41 9					
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	21 1	53 2	Y	33		78
						36 9					
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	37 1	44 2	Y	55	84 1	49
						61 9					
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 1	45 2	Y	45		94
						50 9					
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	26 1	47 2	Y	53	92 1	55
						58 9					

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
COHN, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		245
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	78 1	200
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		212
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		225
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		275

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-	50
-----												
GIBBS		2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134				N	-0-	40
-----												
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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, E. ET AL		42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
AUBEY, VICTOR		12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
P. BORDAGE EST.		17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682				
05	341 #	273	-0-	-68	-0-	105	1	168	2	N	-0-	-0-
06	240 #	193	-0-	-47	-0-	84	1	108	2	N	-0-	-0-
						1	4					
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	2	N	-0-	-0-
08	279 #	254	-0-	-25	-0-	108	1	145	2	N	-0-	-0-
						1	4					
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	115	1	127	2	N	-0-	-0-
						1	4					
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	111	1	111	2	N	-0-	-0-
						1	4					



FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT, SW (NOD 2)  
LASES COMPANY, INC.  
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
487440  
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)  
BADGER ENERGY, INC.  
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
042410  
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)  
SCHMIDT, WAYNE W.  
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE  
754167  
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA)  
SMITH PRODUCTION INC.  
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
789662  
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC  
HENDERSON

848681  
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	701	3	Y	41	198
						45	9					
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	19	1	632	3	Y	1	199
						1	9					
07	713 N	484	-0-	-229	-0-	31	1	419	3	Y	31	49
						34	9					
08	744 N	396	-0-	-348	-0-	376	3	20	9	Y	18	67
09	660 N	413	-0-	-247	-0-	10	1	334	3	Y	63	130
						69	9					
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	87	33
						96	9					

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813			
M	O	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			636
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023															

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023															

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023															

WAGNER OIL COMPANY				891175											
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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			
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	3	N	12	99			
06	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	291	1	2159	3	N	11	110			
07	2604 X	2206	-0-	-398	-0-	287	1	1902	3	N	15	125			
08	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	337	1	2205	3	N	20	145			
09	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	331	1	2036	3	N	27	172			
10	2728 X	1934	-0-	-794	-0-	336	1	1550	3	N	44	181 1 35			
48 9															

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
M	O	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-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	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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700								
HENDERSON		WELL #: 11														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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												
HENNDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	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												
HENNDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENNDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.		638695									
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
FROST, J. M. UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT		4403
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375  
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
05	6572 X	6156	-0-	-416	-0-	6098 3	58 9 N	53			483
06	6360 X	4814	-0-	-1546	-0-	4806 3	8 9 N	7			490
07	6200 X	6022	-0-	-178	-0-	6022 3		-0-	183 1		307
08	6200 X	5685	-0-	-515	-0-	5668 3	17 9 N	15			322
09	5970 X	2592	-0-	-3378	-0-	2520 3	72 9 N	65			387
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-		N	NO RPT			387

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3411 3	7 9 N	6	188 1		160
06	3090 X	2275	-0-	-815	-0-	2253 3	22 9 N	20			180
07	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	3140 3	35 9 N	32			212
08	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	3026 3	34 9 N	31			243
09	3300 X	2612	-0-	-688	-0-	2580 3	32 9 N	29			272
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-		N	NO RPT			272

FLAG POND WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922

05	10478 X	8537	-0-	-1941	-0-	8429 3	108 9 N	98			292
06	10140 X	672	-0-	-9468	-0-	663 3	9 9 N	8	188 1		112
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7550 3	64 9 N	58			170
08	8525 X	5232	-0-	-3293	-0-	5188 3	44 9 N	40			210
09	8250 X	7304	-0-	-946	-0-	7214 3	90 9 N	82			292
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-		N	NO RPT			292

FLAG POND WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421

05	5022 X	2024	-0-	-2998	-0-	2011 3	13 9 N	12			179
06	4140 X	901	-0-	-3239	-0-	887 3	14 9 N	13			192
07	4309 X	627	-0-	-3682	-0-	627 3		-0-			192
08	4309 X	894	-0-	-3415	-0-	894 3		-0-			192
09	2040 X	632	-0-	-1408	-0-	632 3		-0-			192
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT			192

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC KETCHUM		32156 111 923444		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON				
WELL #:		1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			123
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	8	2	2 9	N	2			125
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			125
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15 2	N	-0-			125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			125
10	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2		N	-0-			125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		32156 497 108799		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON				
WELL #:		1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		253162 1H		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON				
WELL #:		1		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7		766370		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON				
WELL #:		1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 9590		PERF.11252 - 11685			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT		32156 710 642718		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
WELL #:		1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638		PERF.11302 - 11446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2976 X	1255	-0-	-1721	-0-	240	1	941 2	N	67	178 1		89
06	2880 X	1048	-0-	-1832	-0-	74	9	872 2	N	60			149
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	66	9	2474 2	N	125	177 1		97
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	503	1	2421 2	N	112			209
09	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	138	9	1450 2	N	69	176 1		102
10	3100 X	1681	-0-	-1419	-0-	493	1	1216 2	N	53			155
						123	9						
						397	1						
						76	9						
						407	1						
						58	9						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	6572 X	6011	-0-	-561	-0-	509	1	5351	2	N	137	189	1	50
						151	9							
06	6360 X	6191	-0-	-169	-0-	380	1	5695	2	N	105			155
						116	9							
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	493	1	6133	2	N	125	177	1	103
						138	9							
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	504	1	7662	2	N	104			207
						114	9							
09	6180 X	5653	-0-	-527	-0-	481	1	5122	2	N	45	187	1	65
						50	9							
10	6758 X	6009	-0-	-749	-0-	472	1	5421	2	N	105			170
						116	9							
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELL #: 681327 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
SANDEL OPERATING COMPANY WELL #: 747534 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
05	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	2717	2	41	9	N	37	199	1	70
06	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	2733	2	44	9	N	40			110
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3545	2	75	9	N	68			178
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3072	2	142	9	N	129	78	1	229
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3453	2	61	9	N	55	189	1	95
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3168	2	68	9	N	62			157
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31	192	1	33
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	N	45			78
07	2604 N	2153	-0-	-451	-0-	2112	2	41	9	N	37			115
08	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	2064	2	108	9	N	98	108	1	105
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2441	2	46	9	N	42			147
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2293	2	41	9	N	37			184

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC ALLIANCE TRUST CO. -A- 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 100365 WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A													
05	T. A.	5541	-0-	5541	11798	5474 2	67 9	9	Y	61	176 1		68
06	T. A.	8018	-0-	8018	19816	7909 2	109 9	9	Y	99			167
07	T. A.	6872	-0-	6872	26688	6782 2	90 9	9	Y	82	168 1		81
08	32767 X	6079	-0-	-26688	-0-	5989 2	90 9	9	Y	82	146 1		17
09	8010 X	4944	-0-	-3066	-0-	4892 2	52 9	9	Y	47			64
10	8277 X	5083	-0-	-3194	-0-	5015 2	68 9	9	Y	62	105 1		21

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022													

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													
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			118
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			118
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			118
09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			118
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) BUFFALO XXII OPERATING, LLC CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			172
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			172
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			172
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330												
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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						149
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-						205
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						205
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						205
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						205

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
05		3100 N	6913	-0-	3813	9838	6740	2	173	9	Y	236
06		17084 X	7246	-0-	-9838	-0-	7064	2	182	9	Y	226
07		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7659	2	194	9	Y	222
08		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7980	2	216	9	Y	196
09		DLQ G-10	8106	-0-	8106	8106	7891	2	215	9	Y	216
10		DLQ G-10	8387	-0-	8387	16493	8145	2	242	9	Y	200

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023												

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	19993	2	367	9	Y	170
06		19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19393	2	321	9	Y	272
07		20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	19890	2	303	9	Y	164
08		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19799	2	275	9	Y	229
09		DLQ G-10	19264	-0-	19264	19264	18992	2	272	9	Y	103
10		DLQ G-10	19771	-0-	19771	39035	19461	2	310	9	Y	204

-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 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
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		56
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		56
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	Y	-0-		56
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-		56
09		DLQ G-10	241	-0-	241	-0-	241	2	Y	-0-		56
10		DLQ G-10	267	-0-	267	-0-	508	267	2	Y	-0-	56
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	92	15	2	Y	-0-	-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797										
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012										
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	25 1	551 3	N	-0-	77
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-	77
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-	77
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	77
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	77
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	77
-----										
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59 1 8	303
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	317
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8 194 1	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	183
-----										
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657										
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 88 1	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28085 09/01/2023



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41		297		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		298		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	133 1	167		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167		
-----												
BELL		WELL #:		1	RRCID ->	278446	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132		
-----												
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	279361	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9595 - 11422
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022												
-----												
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	279366	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630 - 11133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	51	1 8	128		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60	101 1	87		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		88		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	1 8	102		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		113		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	113		
-----												
SHOEMAKER		WELL #:		1	RRCID ->	280329	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11564	PERF.	9553 - 11396
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022												
-----												
MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281525	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	134	1 8	273		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55		328		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	173 1	183		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63	1 8	245		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	48		293		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99 1	194		
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	266537	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10671 - 11090
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
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
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021												
CONTRAST ENERGY, LLC 173799												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						117
09		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		63	1	117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						117
E2 OPERATING LLC 238475												
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	347	2	208	9	N	301
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	529	2	216	9	N	310
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	286	2	150	9	N	268
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	254	2	142	9	N	228
*09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	178	2	119	9	N	129
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						129
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	2	223	9	N	202
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	115	2	216	9	N	219
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	399	2	174	9	N	377
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	198	2	229	9	N	217
*09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	2	172	9	N	373
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						373

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	393	-0-	-165	-0-	55	2	338	9	N	307	374	1	257
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	95	2	253	9	N	230	185	1	302
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	169	2	210	9	N	191	187	1	306
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	223	2	255	9	N	232	180	1	358
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36	2	211	9	N	192	363	1	187
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			187
-----														
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	909	2	620	9	N	564	935	1	159
06	1470 N	1200	-0-	-270	-0-	685	2	515	9	N	468	366	1	261
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	981	2	529	9	N	481	361	1	381
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	957	2	564	9	N	513	368	1	526
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	691	2	468	9	N	425	568	1	383
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			383
-----														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51	8	1	210
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	168	2	19	9	N	17			227
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	126	2	36	9	N	33			260
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5			265
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	189	1	76
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			76
-----														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	28	7	68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	N	13			168
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	23	2	8	9	N	7			175
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	75	2	17	9	N	15			190
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10			200
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	2	13	9	N	12	6	7	206
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			206
-----														
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	422	2	281	9	N	255	379	1	156
06	780 N	615	-0-	-165	-0-	382	2	233	9	N	212	177	1	191
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	378	2	235	9	N	214	176	1	229
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	302	2	222	9	N	202	188	1	243
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	185	2	232	9	N	211	189	1	265
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			265
-----														
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
05	465 N	284	-0-	-181	-0-	236	2	48	9	N	44	3	1	237
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	174	2	34	9	N	31			268
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	72	2	26	9	N	24	177	1	115
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10			125
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			135
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			135

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	24	2	43	9	N	121
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	110
-----												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	480	2	128	9	N	304
06		750 N	618	-0-	-132	-0-	516	2	102	9	N	219
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	553	2	57	9	N	84
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	144
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	380	2	85	9	N	219
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	219
-----												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	18	2	22	9	N	120
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	148
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	148
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	2	54	9	N	154
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	154
-----												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	119
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	119
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	126
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	N	138
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	137
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	137
-----												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	28
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	517	2	127	9	N	216
06		630 N	443	-0-	-187	-0-	338	2	105	9	N	125
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	434	2	109	9	N	224
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	433	2	77	9	N	294
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	306	2	41	9	N	326
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	326
-----												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
05		620 N	322	-0-	-298	-0-	235	2	87	9	N	222
06		630 N	327	-0-	-303	-0-	284	2	43	9	N	84
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	469	2	65	9	N	143
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	324	2	69	9	N	206
*09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	327	2	67	9	N	75
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	75

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	-	19	2	10	9	N	9					159
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-	34	2	12	9	N	11					170
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-	125	2	10	9	N	9					179
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-	66	2			N	-0-					179
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-	12	2	20	9	N	18	1	7			196
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-					N	NO RPT					196
-----																		
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																		
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	-	345	2	32	9	N	29	3	1			181
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	-	57	2	8	9	N	7					188
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-	275	2	14	9	N	13					201
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-	188	2	22	9	N	20					221
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-	22	2	17	9	N	15	12	7			224
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-					N	NO RPT					224
-----																		
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																		
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	-	35	2	29	9	N	26					165
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	-	28	2			N	-0-					165
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-	145	2	6	9	N	5					170
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-	200	2	1	9	N	1					171
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-	7	2	7	9	N	6					177
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-					N	NO RPT					177
-----																		
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																		
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-	349	2	110	9	N	100	182	1			48
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	-	176	2	46	9	N	42					90
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-	255	2	61	9	N	55					145
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-	186	2	55	9	N	50					195
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-	105	2	56	9	N	51	182	1			64
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-					N	NO RPT					64
-----																		
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																		
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	-	6	2	9	9	N	8	1	1			62
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	-	14	2	4	9	N	4					66
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-	3	2	10	9	N	9					75
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-	40	2	1	9	N	1					76
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-	27	2	20	9	N	18	18	7			76
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-					N	NO RPT					76
-----																		
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	30					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	31					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	31	177	1			55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	30					85
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	27	3	7			109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					109
-----																		
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																		
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	-	1	2	1	9	N	1	1	1			155
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-	22	2	8	9	N	7					162
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-	31	2	3	9	N	3					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	2					167
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-	16	2	1	9	N	1	52	7			116
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-					N	NO RPT					116

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	831	2	155	9	N	141	16	1	354
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1045	2	151	9	N	137	180	1	311
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1147	2	142	9	N	129	176	1	264
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	803	2	130	9	N	118	178	1	204
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	587	2	94	9	N	85	168	7	121
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			121
-----														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	504	2	66	9	N	60			178
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	329	2	57	9	N	52			230
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	233	2	33	9	N	30	175	1	85
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	187	2	33	9	N	30			115
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	132	2	76	9	N	69	16	7	168
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			168
-----														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
05	310 N	132	-0-	-178	-0-	24	2	108	9	N	98	183	1	155
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	72	2	85	9	N	77			232
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	182	1	50
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			50
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	5	7	45
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			45
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			360
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	30	1	342
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			347
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347
-----														
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
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	1	1	8	120
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
-----														
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
DAN ACKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284586	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728	- 11097		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330											
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	- 11729		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	- 10631		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
-----															
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	- 11848		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330														
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		WELL #: 101		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FORREST C		WELL #: 6		RRCID -> 293629		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185								
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	138	2	2	9	N	2					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					2
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					2
-----																
KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10242 - 12290
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12408
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		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
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	-	9827		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CRESPI		WELL #: 1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	-	10054		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	-	10910		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		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						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797											
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	-	11376	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	-	11944	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	-	11563	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	9985	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
-----													
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	- 11390
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 9754
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	- 11663
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	- 11302
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	- 11533
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124	- 15384	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	- 11999	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	- 16076	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	- 11387	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021														
-----														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	279695	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9398 - 10352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93				151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				172
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	145	1		42
-----															
WAKEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	292441	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9867	PERF. 9587 - 9662				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/2022											
-----															
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836				
ROBERTSON		WELL #:		1											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WORD		WELL #:		1	RRCID ->	278452	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10634 - 12291				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	279387	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF. 9630 - 11133				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9258 - 11122				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MOSSER		WELL #:		1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E2 OPERATING LLC				238475								
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MANNING		WELL #:		1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREENE		WELL #:		1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIVIENNE		WELL #:		1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TINSLEY		WELL #:		1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC STIVER		//CONT.// 32157 071 //CONT.// 238475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRASELL				WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICHEL				WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARR				WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANANT				WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIBBS BROS				WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765	
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
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
-----									
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #: 1							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
STARNIS		WELL #: 1							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				127

  

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444				CNTY: MADISON					
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

  

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

  

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837													
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9258 - 11122	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
E2 OPERATING LLC				238475									
FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9265 - 11056	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
STARNES				WELL #: 1		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KNIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330												
CANNON				WELL #: 1		RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FLORENCE				WELL #: 1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 276852		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHAMBLESS				WELL #: 1		RRCID -> 279417		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																			
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																			
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330																			
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																			
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																			
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																			
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																			
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																			
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																			
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																			
-----																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
E2 OPERATING LLC 238475																	
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 -A-)		//CONT.//		32157	525	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475									
STIVER		WELL #:		1	RRCID ->	279546	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9991 - 11523	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	279547	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9724 - 11072	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	279598	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	10423 - 12110	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	280214	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475											
JETT		WELL #:		1	RRCID ->	281404	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	281435	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARCELLA		WELL #:		1	RRCID ->	281436	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	281535	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	281653	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	281689	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	282320	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
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
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
-----																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330													
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797													
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:		1		RRCID -> 271326		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408
GARRISON												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		201		RRCID -> 274527		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0401		RRCID -> 274723		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIOTT				WELL #:		1		RRCID -> 274747		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		A 03		RRCID -> 274913		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM 10				WELL #:		1		RRCID -> 274937		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0901		RRCID -> 275665		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

  

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E2 OPERATING LLC 238475												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475									
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 273695		COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273959		COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274635		COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276859		COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276864		COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 278456		COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278759		COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279391		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279413		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 279478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279575		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12110	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280945		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281368		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 10699 - 12310	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282316		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282791		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282848		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #: 1							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2955	2	35	9	N	32			176
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	N	24			200
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3666	2	36	9	N	33	207	1	26
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3932	2	25	9	N	23			49
09	3000 N	3450	-0-	450	450	3431	2	19	9	N	17			66
10	4394 X	3944	-0-	-450	-0-	3897	2	47	9	N	43			109

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		4185 X	3226	-0-	-959	-0-	3171 2	55 9	N	50			117
06		4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3199 2	50 9	N	45			162
07		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4224 2	57 9	N	52			214
08		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3825 2	54 9	N	49	190 1	1 8	72
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3783 2	59 9	N	54			126
10		4278 X	3399	-0-	-879	-0-	3346 2	53 9	N	48			174

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797  
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
BARCO OIL & GAS CO. 049170  
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

M 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011												

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365  
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

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

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

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

E2 OPERATING LLC 238475  
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582

05	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	88			88
07	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-			88
08	0 W	1	-0-	1	411	1	2	N	-0-			88
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	411			N	-0-	36	7	52
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	411			N	NO RPT			52



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												
M O	ALLOW 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350												
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	1386	2	N	45	250
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	50	9	1270	2	N	2	65
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	118	1	1314	2	N	30	95
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	2	9	1443	2	N	57	152
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	149	1	1622	2	N	10	162
10	1488 N	1057	-0-	-431	-0-	33	9	934	2	N	15	177
						152	1					
						63	9					
						142	1					
						11	9					
						106	1					
						17	9					

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	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												
05	3100 N	2504	-0-	-596	6218	191	1	2234	2	N	72	75
06	3000 N	2527	-0-	-473	5745	79	9	2312	2	N	55	130
07	3100 N	2759	-0-	-341	5404	154	1	2429	2	N	67	197
08	3100 N	2468	-0-	-632	4772	61	9	2286	2	N	15	30
09	3000 N	1101	-0-	-1899	2873	256	1	953	2	N	60	90
10	3100 N	2001	-0-	-1099	1774	74	9	1946	2	N	32	122
						165	1					
						17	9					
						82	1					
						66	9					
						20	1					
						35	9					

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718  
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	79	1	634	2	N	21			147
						23	9							
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	N	20			167
						22	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	15			182
						17	9							
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	N	-0-			182
09	780 N	602	-0-	-178	-0-	47	1	555	2	N	-0-			182
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	N	35			217
						39	9							

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

05	2441 N	682	-0-	-1759	-0-	81	1	601	2	N	-0-			227
06	1530 N	305	-0-	-1225	-0-	26	1	279	2	N	-0-	183	1	44
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			44
08	682 N	52	-0-	-630	-0-	7	1	45	2	N	-0-			44
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	705	2	N	-0-			44
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	205	1	2135	2	N	-0-			44

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

05	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	117	1	1335	2	N	16			103
						18	9							
06	1530 N	1197	-0-	-333	-0-	101	1	1088	2	N	7			110
						8	9							
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	87	1	887	2	N	12			122
						13	9							
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1419	2	N	23			145
						25	9							
09	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	108	1	979	2	N	7			152
						8	9							
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	2	N	2			154
						2	9							

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	602	1	6902	2	N	-0-			352
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	1	181	1	172
						1	9							
07	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	654	1	6714	2	N	-0-			172
*08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	735	1	6917	2	N	1			173
						1	9							
*09	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	698	1	6570	2	N	1			174
						1	9							
*10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5282	2	N	2			176
						2	9							

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

05	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	348	1	2330	2	N	65	183	1	124
						72	9							
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	70			194
						77	9							
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	199	1	2889	2	N	52	183	1	63
						57	9							
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224	1	2907	2	N	79			142
						87	9							
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	237	1	2618	2	N	65			207
						72	9							
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	237	1	2831	2	N	35			242
						39	9							

FOUNDFORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.		32331 200 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	1 N	698	-0-	697	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT		32346 445 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:		1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR		32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:		2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794		
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			455
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	239	3	9	9	N	8		463
07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	252	3	6	9	N	5		468
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	181	3	6	9	N	5		473
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT			473
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			473
RAYNOR		WELL #:		1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348		
05	0 N	13629	-0-	13629	B	30417	13560	3	69	9	N	63		239
06	19663 N	12993	-0-	-6670	B	23747	12857	3	136	9	N	124	182	181
07	0	12984	-0-	12984	B	36731	12931	3	53	9	N	48		229
08	15934	12552	-0-	-3382	B	33349	12497	3	55	9	N	50	182	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			33349										
09	22472 N	11818	-0-	-10654	B	22695	11772	3	46	9	N	42		139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	22695				N	NO RPT			139

FOUR CORNERS (HELMUTH A)																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC																
DAVIS, CLEVELAND ET AL																
32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
076906																
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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																
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
-----																
FOUR CORNERS (13000)																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC																
RAYNOR																
32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
076906																
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720																
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																
-----																
DEVON FEE																
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588																
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	N	7			342
06	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	-0-	2635	3	18	9	N	16			358
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3	3	9	N	3			361
08	4402	X	2401	-0-	-2001	-0-	-0-	2395	3	6	9	N	5			366
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	-0-					N	NO RPT			366
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	-0-					N	NO RPT			366
-----																
WINSKOTT UNIT																
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910																
05	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	-0-	21674	3	129	9	N	117	181	1	73
06	17670	X	16869	-0-	-801	-0-	-0-	16806	3	63	9	N	57			130
07	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	-0-	15244	3	42	9	N	38			168
08	27466	X	8073	-0-	-19393	-0-	-0-	8050	3	23	9	N	21			189
09	26580	X	4802	-0-	-21778	-0-	-0-	4788	3	14	9	N	13			202
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-	-0-					N	NO RPT			202
-----																
FRANKS (ALIBEL)																
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC																
CAMP WALLACE																
32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON																
404106																
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726																
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
FRANKS (FRIO 10,000)		32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:	3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10330 - 10336	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:	4 U	RRCID ->	197494	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10908 - 10977	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	10878 - 10986	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76		200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	173 1	29	
-----												
FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11285 - 11332	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11172 - 11264	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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 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
-----										
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
-----										
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507 - 11836
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		67

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								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
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								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	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								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 6		RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7458 - 7508		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 8A		RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6872 - 6942		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #: 1		RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 8		RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 7		RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6853 - 6918		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #: 1A		RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05	10447 X	7082	-0-	-3365	-0-	130	1	6852	2	Y	91	184	1	106
						100	9							
06	10110 X	6050	-0-	-4060	-0-	129	1	5859	2	Y	56			162
						62	9							
07	9300 X	6348	-0-	-2952	-0-	134	1	6170	2	Y	40	37	1	165
						44	9							
08	9145 X	5856	-0-	-3289	-0-	98	1	5691	2	Y	61			226
						67	9							
09	7290 X	5433	-0-	-1857	-0-	241	1	5158	2	Y	31	167	1	90
						34	9							
10	7068 X	5588	-0-	-1480	-0-	132	1	5368	2	Y	80	47	1	123
						88	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
05	17174 X	4763	-0-	-12411	-0-	86	1	4515	2	Y	147	133	1	108
						162	9							
06	7470 X	4541	-0-	-2929	-0-	94	1	4292	2	Y	141	141	1	108
						155	9							
07	5642 X	4466	-0-	-1176	-0-	92	1	4230	2	Y	131	164	1	75
						144	9							
08	5642 X	4434	-0-	-1208	-0-	72	1	4233	2	Y	117	94	1	98
						129	9							
09	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	186	1	3996	2	Y	100	124	1	74
						110	9							
10	4774 X	4273	-0-	-501	-0-	99	1	4043	2	Y	119	136	1	57
						131	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
05	10003 X	1192	-0-	-8811	-0-	21	1	1139	2	Y	29	23	1	20
						32	9							
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1100	2	Y	35	29	1	26
						39	9							
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	19	1	891	2	Y	27	35	1	18
						30	9							
08	1178 X	732	-0-	-446	-0-	12	1	680	2	Y	36	27	1	27
						40	9							
09	1170 X	840	-0-	-330	-0-	36	1	770	2	Y	31	35	1	23
						34	9							
10	1209 X	462	-0-	-747	-0-	10	1	416	2	Y	33	37	1	19
						36	9							

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, 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	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
05	1890 X	120	-0-	-1770	-0-	1 50	1 9	69 2	Y	45	47 1		28
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	437 2	Y	11			39
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			39
08	1829 X	69	-0-	-1760	-0-	1 1	1	68 2	Y	-0-			39
09	1770 X	375	-0-	-1395	-0-	17 1	1 9	357 2	Y	1			40
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	1			Y	-0-			40
-----													
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560				
05	60524 X	8197	-0-	-52327	-0-	146 398	1 9	7653 2	Y	362	282 1		228
06	9000 X	7296	-0-	-1704	-0-	149 371	1 9	6776 2	Y	337	338 1		227
07	9300 X	5893	-0-	-3407	-0-	118 331	1 9	5444 2	Y	301	372 1		156
08	9300 X	5050	-0-	-4250	-0-	82 208	1 9	4760 2	Y	189	183 1		162
09	8280 X	5175	-0-	-3105	-0-	223 178	1 9	4774 2	Y	162	206 1		118
10	8184 X	4674	-0-	-3510	-0-	109 146	1 9	4419 2	Y	133	181 1		70
-----													
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
05	8707 X	1271	-0-	-7436	-0-	23 43	1 9	1205 2	Y	39	51 1		34
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	1254 2	Y	26			60
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	953 2	Y	11	8 1		63
08	1240 N	925	-0-	-315	-0-	15 23	1 9	887 2	Y	21			84
09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	38 11	1 9	818 2	Y	10	60 1		34
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	22 48	1 9	904 2	Y	44	8 1		70
-----													
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	122 163	1 9	6417 2	N	148	179 1		148
06	14B2 EXT	4971	-0-	4971	4971	104 97	1 9	4770 2	N	88			236
07	14B2 EXT	4671	-0-	4671	9642	98 87	1 9	4486 2	N	79	177 1		138
08	14B2 EXT	4809	-0-	4809	14451	80 80	1 9	4649 2	N	73			211
09	18603 X	4152	-0-	-14451	-0-	182 74	1 9	3896 2	N	67	173 1		105
10	6200 X	4186	-0-	-2014	-0-	99 76	1 9	4011 2	N	69			174



FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	15666 X	2114	-0-	-13552	-0-	39	1	2032	2	Y	39	36	1	27
						43	9							
06	2430 X	1915	-0-	-515	-0-	40	1	1838	2	Y	34	33	1	28
						37	9							
07	2387 X	2041	-0-	-346	-0-	43	1	1956	2	Y	38	45	1	21
						42	9							
08	2387 X	1870	-0-	-517	-0-	30	1	1757	2	Y	75	48	1	48
						83	9							
09	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	78	1	1672	2	Y	64	70	1	42
						70	9							
10	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	46	1	1877	2	Y	97	97	1	42
						107	9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	235	-0-	235	235	125	2	110	9	N	100			128
07	14B2 EXT	1686	-0-	1686	1921	1596	2	90	9	N	82			210
08	14B2 EXT	1020	-0-	1020	2941	936	2	84	9	N	76	174	1	112
*09	14B2 EXT	1926	-0-	1926	4867	1926	2			N	-0-			112
10	14B DENY	3802	-0-	3802	8669	3802	2			N	-0-			54
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-			2
08	14B2 EXT	486	-0-	486	736	486	2			N	-0-			2
*09	14B2 EXT	215	-0-	215	951	215	2			N	-0-			2
10	14B DENY	422	-0-	422	1373	422	2			N	-0-			2
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			18
06	14B2 EXT	1498	-0-	1498	1498	1377	2	121	9	N	110			128
07	14B2 EXT	4598	-0-	4598	6096	4433	2	165	9	N	150			278
08	14B2 EXT	7592	-0-	7592	13688	7493	2	99	9	N	90	177	1	191
*09	14B2 EXT	2144	-0-	2144	15832	2141	2	3	9	N	3			194
*10	20056 X	4224	-0-	-15832	-0-	4224	2			N	-0-			194
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
06	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2		N	-0-		168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-		168
08	14B2 EXT	486	-0-	486	736	486	2		N	-0-		168
*09	14B2 EXT	214	-0-	214	950	214	2		N	-0-		168
10	14B DENY	422	-0-	422	1372	422	2		N	-0-		168

VAQUERO OPERATING				882776					CNTY: FORT BEND			
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350					CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	992 N	207	-0-	-785	-0-	41	1	166	2	N	-0-	97
06	570 N	176	-0-	-394	-0-	176	2		N	-0-		97
07	341 N	71	-0-	-270	-0-	14	1	57	2	N	-0-	97
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		97
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		97
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7750	4733	-0-	-3017	4925	1221	1	1352	2	N	1964	1962 1 82
06	7500	4641	-0-	-2859	2066	1137	1	1428	2	N	1887	1865 1 104
07	7750	6298	-0-	-1452	614	2076	9	1837	2	N	1879	1898 1 85
08	3689	2809	-0-	-880	-0-	822	1	690	2	N	1179	1216 1 48
09	4352	4352	-0-	-0-	-0-	1297	9	567	2	N	1857	1839 1 66
*10	4199	4199	-0-	-0-	-0-	1742	1	169	2	N	1699	1680 1 85
						2043	9					
						2161	1					
						1869	9					

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON															
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967															
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7750	7304	-0-	-446	30045	1716	1	1748	2	N	3491	3503	1	146
							3840	9							
06		7500	6057	-0-	-1443	28602	1035	1	1323	2	N	3363	3324	1	185
							3699	9							
07		7750	4476	-0-	-3274	25328	549	1	207	2	N	3382	3414	1	153
							3720	9							
08		7750	4191	-0-	-3559	21769	1067	1	993	2	N	1937	2011	1	79
							2131	9							
09		7500	5207	-0-	-2293	19476	1262	1	353	2	N	3265	3228	1	116
							3592	9							
*10		7750	3738	-0-	-4012	15464	486	1	67	2	N	2895	2866	1	145
							3185	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
BLACK POOL ENERGY, LP 072712															
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744							
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
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	300	1	1543	2	N	92	178	1		109
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	101	9	1475	2	N	135				244
07	0 N	1943	-0-	1943	-0-	149	9	1520	2	N	103	177	1		170
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	310	1	1469	2	N	132	177	1		125
*09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	113	9	1424	2	N	132				257
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	1			N	NO RPT				257

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
KALLINA, CARLTON J.		450347													
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308							
M 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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 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
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-				-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				-0-
10	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							
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
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	33				44
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	36	9	787	2	N	33				77
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	77	1	784	2	N	17				94
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	106	1	713	2	N	5				99
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	19	9	717	2	N	24				123
10	899 N	808	-0-	-91	-0-	107	1	685	2	N	22	137	1		8



GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARWOOD, NORTH (3050)		34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
RAU		WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925							
05	7068	5832	-0-	-1236	4933	5832	2			N	-0-				-0-
06	6840	5088	-0-	-1752	3181	5088	2			N	-0-				-0-
07	7068	4814	-0-	-2254	927	4814	2			N	-0-				-0-
08	6262 #	4615	-0-	-1647	-0-	4615	2			N	-0-				-0-
09	5850 #	4711	-0-	-1139	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
10	5828 #	4870	-0-	-958	-0-	4870	2			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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255													
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
-----											
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819									
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
-----											
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621									
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT	22	
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
ZAZA ENERGY, LLC		950545									
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
E2 OPERATING LLC		238475									
RIVERSIDE CAMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7590 - 11060	
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
-----											
HIBBARD ENERGY, LP		383757									
WEICHERT, THEODORE		WELL #: 1		RRCID -> 295812		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8282 - 8394	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
TARGET UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 294216	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10337	- 12549		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	8
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	8
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	8
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	8
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	8
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	8

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
MCCULLOUGH, A.W.				WELL #:	1RE	RRCID -> 291544	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10595	- 15014		
05		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-	20
06		210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-	20
07		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-	20
08		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-	20
09		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-	20
10		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-	20

CHARLOTTE "H"				WELL #:	1RE	RRCID -> 291717	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 12491	PERF. 8585	- 12491		
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	36
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	36
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	36
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-	36
09		60 #	19	-0-	-41	-0-	18	2	1 9	N	1	36
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	35

LOWERY				WELL #:	1	RRCID -> 293870	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8592	- 8867		
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
*10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
SWEDISH CHEF				WELL #:	4H	RRCID -> 292185	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10271	PERF.10740	- 15040			
05		36332 #	20763	-0-	-15569	-0-	480	1	17206 2	Y	2797	2535 1	443
06		34380 #	17468	-0-	-16912	-0-	3077	9					
07		35526 #	14443	-0-	-21083	-0-	480	1	14711 2	Y	2070	2375 1	138
08		24273 #	20770	-0-	-3503	-0-	2277	9					
09		23490 #	NO RPT	-0-	-23490	-0-	1452	1	10459 2	Y	2302	2259 1	181
10		20770 #	NO RPT	-0-	-20770	-0-	2532	9					
							482	1	17625 2	Y	2421	2331 1	271
							2663	9					
										Y	NO RPT		271
										Y	NO RPT		271

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE  
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
 SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10887 - 15377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	32850	-0-	32850	524767	480	1	27245	2	Y	4659	4296	1			622
06	0 W	29100	-0-	29100	553867	5125	9	24522	2	Y	3725	4038	1			309
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867	4098	9			Y	NO RPT					309
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867					Y	NO RPT					309
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867					Y	NO RPT					309
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867					Y	NO RPT					309

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

APACHE CORPORATION 027200  
 PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					52
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					53
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					53
09	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					53
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			32
06	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			32
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			32
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			32
09	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			32
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			32
-----														
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10519 - 15625			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
06	135 #	-0-	-0-	-135	-0-					N	8	8 8		-0-
07	14B2 EXT	189	-0-	189	189	11	1	178	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	187	-0-	187	376	6	1	76	2	N	95			95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	376	105	9			N	NO RPT			95
-----														
KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF. 9900 - 10953			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			180
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			181
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514 - 17024			
05	1798 #	1655	-0-	-143	-0-	1593	2	62	9	N	56			165
06	1740 #	1019	-0-	-721	-0-	1019	2			N	-0-			165
07	1798 #	973	-0-	-825	-0-	973	2			N	-0-			165
08	1798 #	1004	-0-	-794	-0-	1004	2			N	-0-			165
09	1740 #	899	-0-	-841	-0-	899	2			N	-0-			165
10	1643 #	886	-0-	-757	-0-	884	2	2	9	N	2			167
-----														
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF. 9667 - 12735			
05	1395 #	1200	-0-	-195	-0-	1124	2	76	9	N	69			157
06	1350 #	1186	-0-	-164	-0-	1134	2	52	9	N	47			204
07	1395 #	1189	-0-	-206	-0-	1154	2	35	9	N	32	179	1	57
08	1395 #	778	-0-	-617	-0-	741	2	37	9	N	34			91
09	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1723	2	81	9	N	74			165
10	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1410	2	56	9	N	51			216
-----														
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10636 - 14276			
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			128
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	2	2	36	9	N	33			161
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	47	2	10	9	N	9			170
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	N	13			183
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	81	2	19	9	N	17			200
10	62 #	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	N	2	1	8	201

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BALKE, I.				WELL #: 1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413			
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
05		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		118
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		118
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	10 2	6 9	N	5		123
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		123
09		7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		123
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		123

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
PORTER, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800			
05		589 #	552	-0-	-37	-0-	323 2	229 9	N	208	352 1	38
06		570 #	512	-0-	-58	-0-	302 2	210 9	N	191	182 1	47
07		465 #	350	-0-	-115	-0-	197 2	153 9	N	139		186
08		465 #	223	-0-	-242	-0-	151 2	72 9	N	65	183 1	68
09		540 #	378	-0-	-162	-0-	214 2	164 9	N	149	174 1	43
10		558 #	524	-0-	-34	-0-	313 2	211 9	N	192	180 1	55

DOUG				WELL #: 1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CHARLI				WELL #: 1H	RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	- 11940			
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

JOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 294031	COMPL. DATE 10/03/2009	TOTAL DEPTH 10463	PERF.10611	- 13999			
05		341 #	27	-0-	-314	-0-	1 1	26 2	N	-0-		66
06		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		66
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-		66
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-		66
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		66
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		66

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200									
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	715 1	1144 2	Y	192	224 1			75
06	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	211 9	1006 2	Y	178	191 1			62
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	690 1	1429 2	Y	180	167 1			75
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	196 9	1442 2	Y	166	176 1			65
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	644 1	1270 2	Y	180	179 1			66
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	198 9		Y	NO RPT				66
-----													
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198				
05	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	83 1	2066 2	Y	372	328 1			139
06	3120 X	2741	-0-	-379	-0-	409 9	2188 2	Y	414	328 1			225
07	3224 X	2763	-0-	-461	-0-	98 1	2153 2	Y	446	434 1			237
08	3224 X	2716	-0-	-508	-0-	455 9	2164 2	Y	428	548 1			117
09	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	119 1	2051 2	Y	603	586 1			134
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	491 9		Y	NO RPT				134
-----													
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383				
05	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	736 1	2141 2	Y	141	178 1			55
06	3360 X	2460	-0-	-900	-0-	155 9	1603 2	Y	157	158 1			54
07	3472 X	1513	-0-	-1959	-0-	684 1	640 2	Y	164	150 1			68
08	3472 X	1382	-0-	-2090	-0-	173 9	541 2	Y	147	157 1			58
09	3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	180 9	809 2	Y	135	143 1			50
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	679 1		Y	NO RPT				50
-----													
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173				
05	2635 X	2106	-0-	-529	-0-	703 1	1185 2	Y	198	234 1			77
06	2550 X	2225	-0-	-325	-0-	218 9	1336 2	Y	217	219 1			75
07	2201 X	757	-0-	-1444	-0-	650 1	179 9	Y	163	170 1			68
08	2201 X	730	-0-	-1471	-0-	239 9	150 9	Y	136	151 1			53
09	2220 X	668	-0-	-1552	-0-	578 1	134 9	Y	122	130 1			45
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	580 1		Y	NO RPT				45

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GOEN FAMILY		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
05	2356 X	2323	-0-	-33	-0-	635 1	1356 2	Y	302	320 1		108
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	332 9 667 1	1325 2	Y	274	296 1		86
07	2201 X	2096	-0-	-105	-0-	301 9 597 1	1243 2	Y	233	230 1		89
08	2325 X	2249	-0-	-76	-0-	256 9 734 1	1270 2	Y	223	232 1		80
09	2280 X	2114	-0-	-166	-0-	245 9 666 1	1257 2	Y	174	196 1		58
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	191 9		Y	NO RPT			58

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854			
05	2511 N	1311	-0-	-1200	-0-	647 1	449 2	Y	195	254 1		76
06	1950 N	1336	-0-	-614	-0-	215 9 642 1	398 2	Y	269	253 1		92
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	296 9 643 1	652 2	Y	287	260 1		119
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	316 9 670 1	519 2	Y	288	294 1		113
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	317 9 605 1	647 2	Y	165	216 1		62
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	182 9		Y	NO RPT			62

GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445	- 19849			
05	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	604 1	1306 2	Y	248	235 1		89
06	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	273 9 642 1	1236 2	Y	434	386 1		137
07	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	477 9 608 1	1252 2	Y	216	270 1		83
08	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	238 9 705 1	1188 2	Y	172	193 1		62
09	2370 X	2040	-0-	-330	-0-	189 9 643 1	1219 2	Y	162	170 1		54
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	178 9		Y	NO RPT			54

EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422	- 19477			
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	749 1	3203 2	Y	173	201 1		62
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	190 9 847 1	3426 2	Y	166	176 1		52
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	183 9 541 1	2923 2	Y	168	156 1		64
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	185 9 1211 1	2759 2	Y	182	181 1		65
09	4470 X	3554	-0-	-916	-0-	200 9 1221 1	2165 2	Y	153	167 1		51
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	168 9		Y	NO RPT			51



GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3503 X	1126	-0-	-2377	-0-	583	1	368	2	Y	159	182	1	57
						175	9							
06	3780 X	1589	-0-	-2191	-0-	692	1	690	2	Y	188	186	1	59
						207	9							
07	3906 X	1901	-0-	-2005	-0-	605	1	1032	2	Y	240	207	1	92
						264	9							
08	3906 X	987	-0-	-2919	-0-	637	1	160	2	Y	173	203	1	62
						190	9							
09	3090 X	725	-0-	-2365	-0-	567	1	158	9	Y	144	158	1	48
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			48
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	527	1	1174	2	N	168	178	1	189
						185	9							
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	548	1	695	2	N	144	185	1	148
						158	9							
07	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	499	1	1112	2	N	69	94	1	123
						76	9							
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	725	1	934	2	N	83	83	1	123
						91	9							
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	706	1	941	2	N	135	120	1	138
						149	9							
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			138
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966				
05	3100 N	2182	-0-	-918	5758	615	1	1382	2	N	168	200	1	189
						185	9							
06	3000 N	1584	-0-	-1416	4342	564	1	862	2	N	144	185	1	148
						158	9							
07	3100 N	1439	-0-	-1661	2681	583	1	735	2	N	110	94	1	164
						121	9							
08	3100 N	1425	-0-	-1675	1006	616	1	695	2	N	104	100	1	168
						114	9							
09	3000 N	2470	-0-	-530	476	777	1	1433	2	N	236	164	1	240
						260	9							
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			240
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011				TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276				
DODD		WELL #: 1H												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		200		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		200		
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		200		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		200		
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-		200		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		200		

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
LEWIS 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11413 - 18929
05	5983 X	3853	-0-	-2130	-0-	119 1	3616 2	N	107		262	
						118 9						
06	5790 X	3319	-0-	-2471	-0-	129 1	3154 2	N	33		295	
						36 9						
07	5983 X	3873	-0-	-2110	-0-	139 1	3684 2	N	45		340	
						50 9						
08	5022 X	2259	-0-	-2763	-0-	79 1	2108 2	N	65	183 1	222	
						72 9						
09	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	130 1	3456 2	N	40		262	
						44 9						
10	3875 X	2549	-0-	-1326	-0-	93 1	2387 2	N	63		325	
						69 9						

MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.13159 - 17516
05	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	121 1	2086 2	N	-0-		75	
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	71 1	1220 2	N	-0-		75	
07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	111 1	1901 2	N	-0-		75	
08	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	107 1	1844 2	N	-0-		75	
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	92 1	1589 2	N	-0-		75	
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	N	75	75 1	75	
						83 9						

KOVAR 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10775 - 15480
05	3100 N	5223	-0-	2123	5240	4517 1	483 2	N	203		330	
						223 9						
06	3000 N	1582	-0-	-1418	3822	237 1	1044 2	N	274	376 1	228	
						301 9						
07	3100 N	1392	-0-	-1708	2114	255 1	885 2	N	229	153 1	304	
						252 9						
08	3260 X	1146	-0-	-2114	-0-	82 1	819 2	N	223	382 1	145	
						245 9						
09	2820 X	1083	-0-	-1737	-0-	48 1	798 2	N	215		360	
						237 9						
10	2546 X	961	-0-	-1585	-0-	70 1	670 2	N	201	354 1	207	
						221 9						



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
LEEUX OIL LLC				495350											
DUSEK UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
APPELT				WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935					
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1989	2	52	9	N	47				205
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	2	23	9	N	21	188	1		38
07	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	1954	2	64	9	N	58				96
08	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	1991	2	12	9	N	11				107
09	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1581	2	20	9	N	18				125
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1863	2	24	9	N	22				147

APPELT UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822					
05	2888 N	1894	-0-	-994	-0-	1860	2	34	9	N	31				209
06	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1639	2	28	9	N	25				234
07	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1696	2	31	9	N	28				262
08	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1728	2	46	9	N	42	191	1		113
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17				130
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1946	2	31	9	N	28				158

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126					
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	3915	2	6	9	N	5				142
06	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	3802	2	17	9	N	15				157
07	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3900	2	13	9	N	12				169
08	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3717	2	9	9	N	8				177
09	3810 X	3680	-0-	-130	-0-	3672	2	8	9	N	7				184
10	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3794	2	11	9	N	10				194

HERNANDEZ				WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200					
05	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1350	2	24	9	N	22				156
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1290	2	8	9	N	7				163
07	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1224	2	23	9	N	21				184
08	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1195	2	18	9	N	16				200
09	1290 N	859	-0-	-431	-0-	848	2	11	9	N	10	181	1		29
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11				40

DANIEL, JEAN				WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
RAUCH		WELL #:		1	RRCID ->	101907	COMPL. DATE	08/13/1982	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12011	- 12068		
M	O	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	
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1661	2	41	9	N	37	165	
06	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1399	2	30	9	N	27	192	
07	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	1421	2	28	9	N	25	30	
08	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	1245	2	11	9	N	10	40	
09	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1234	2	31	9	N	28	68	
10	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1218	2	26	9	N	24	92	
-----														
MISS KATIE		WELL #:		1	RRCID ->	103278	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11228	- 11304		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104189	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	12392	PERF.12140	- 12308		
05	3100	N	2380	-0-	-720	3059	2330	2	50	9	N	45	93	
06	3000	N	2205	-0-	-795	2264	2162	2	43	9	N	39	132	
07	3100	N	2204	-0-	-896	1368	2162	2	42	9	N	38	170	
08	3100	N	1925	-0-	-1175	193	1897	2	28	9	N	25	195	
09	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1308	2	28	9	N	25	30	
10	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	1786	2	24	9	N	22	52	
-----														
APPELT		WELL #:		1	RRCID ->	104311	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11700	- 11767		
05	2287	N	1670	-0-	-617	-0-	1639	2	31	9	N	28	158	
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1650	2	30	9	N	27	185	
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1539	2	24	9	N	22	207	
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	N	13	30	
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20	50	
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1709	2	28	9	N	25	75	
-----														
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		WELL #:		1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372	- 11416
PHILLIPS-RAUCH UNIT														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630	- 11689
PHILLIPS, VASTINE														
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8	135	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	135	
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12	147	
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20	167	
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2	169	
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16	185	

-----  
 GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	663	1	14	9	N	13				212
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	1			N	-0-	7	1		205
07	992 N	589	-0-	-403	-0-	570	1	19	9	N	17				222
08	682 N	303	-0-	-379	-0-	292	1	11	9	N	10				232
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	612	1	11	9	N	10				242
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	284	1	6	9	N	5				247

-----  
 FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-				209
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	1			N	-0-				209
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				209
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	1			N	-0-				209
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-				209
10	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	1			N	-0-				209

-----  
 KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

05	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1376	2	28	9	N	25				127
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1502	2	25	9	N	23				150
07	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	1261	2	13	9	N	12				162
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1234	2	20	9	N	18				180
09	1530 N	1177	-0-	-353	-0-	1164	2	13	9	N	12				192
10	1271 N	549	-0-	-722	-0-	541	2	8	9	N	7				199

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003		
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
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		53
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		53
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		53
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2	N	-0-		53
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	724 2	N	-0-		53
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2	N	-0-		53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
COPESTONE OPERATING, LLC		176882								
HUETTEL-BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
IRONROC ENERGY		426612								
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
10	H15 VIOL	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970  
 -----  
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 11  
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 11  
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 11  
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 11  
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 11  
 10 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  
 -----  
 05 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 06 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 07 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 08 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 09 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 10 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 -----

-----  
 SENGLMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494  
 -----  
 05 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 06 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 07 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 08 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 09 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 10 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 -----

-----  
 PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973  
 -----  
 05 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 06 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 07 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 08 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 09 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 10 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT 17  
 -----

-----  
 BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020  
 -----  
 05 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 06 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 07 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 08 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 09 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 10 T. A. NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 -----



GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION		027200								
SANTE FE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2023						

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 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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WOOD "K"		000834								
		WELL #:	2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CHAMPION		000834								
		WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	3120 X	20	-0-	-3100	-0-	1 1 19 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3333	-0-	109	-0-	121 1 3212 2	N	-0-		-0-
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	86 1 2574 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357						
THIEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160814	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.14559	- 14985	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION				027200						
REVELLE				WELL #: 1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE 02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129	PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 232220	COMPL. DATE 04/23/1983	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10057	- 10201	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023 - SEE REMARKS										

SANTA FE "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10009	- 11422	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILAM HALL UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 292944	COMPL. DATE 07/06/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11186	- 16299		
05	137082 X	100881	-0-	-36201	-0-	4569 1 8546 9	87766 2	N	7769	7701 1	331
06	127170 X	98636	-0-	-28534	-0-	4040 1 8411 9	86185 2	N	7646	7623 1	353
07	122977 X	92264	-0-	-30713	-0-	3817 1 7030 9	81417 2	N	6391	6397 1	347
08	113832 X	85935	-0-	-27897	-0-	3681 1 6584 9	75670 2	N	5985	6090 1	242
09	105000 X	72104	-0-	-32896	-0-	3114 1 7834 9	61156 2	N	7122	7067 1	297
10	101928 X	NO RPT	-0-	-101928	-0-			N	NO RPT		297

STEPHEN UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 293182	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11054	- 13207		
05	1178 X	323	-0-	-855	-0-	271 1 15 9	37 2	Y	14	9 1	5
06	960 X	138	-0-	-822	-0-	121 1	17 2	Y	-0-	5 1	-0-
07	589 X	80	-0-	-509	-0-	64 1	16 2	Y	-0-		-0-
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	457 1 164 9	977 2	Y	149	92 1	57
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	598 1 147 9	1089 2	Y	134	141 1	50
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		50

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905															
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	62372 X	47040	-0-	-15332	-0-	1986	1	38153	2	N	6274	6229	1	6 8	274
						6901	9								
06	56610 X	45424	-0-	-11186	-0-	1744	1	37210	2	N	5882	5870	1	9 8	277
						6470	9								
07	55428 X	44475	-0-	-10953	-0-	1674	1	35706	2	N	6450	6376	1		351
						7095	9								
08	53444 X	41771	-0-	-11673	-0-	1631	1	33528	2	N	6011	6119	1		243
						6612	9								
09	49725 X	49725	-0-	-0-	-0-	2180	1	42815	2	N	4300	4364	1		179
						4730	9								
10	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					N	NO RPT				179

  

BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
05	18073 X	13985	-0-	-4088	-0-	1795	1	10879	2	N	1192	1229	1		415
						1311	9								
06	17490 X	12609	-0-	-4881	-0-	1773	1	9956	2	N	800	873	1	54 8	288
						880	9								
07	18073 X	13838	-0-	-4235	-0-	1819	1	11028	2	N	901	952	1		237
						991	9								
08	18073 X	11375	-0-	-6698	-0-	1619	1	8679	2	N	979	946	1	39 8	231
						1077	9								
09	15210 X	11085	-0-	-4125	-0-	1665	1	8528	2	N	811	914	1		128
						892	9								
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT				128

  

RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
05	30039 X	1871	-0-	-28168	-0-	674	1	1052	2	N	132	327	1		49
						145	9								
06	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-	49	1		-0-
07	20119 X	9	-0-	-20110	-0-	9	1			N	-0-				-0-
08	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	1496	1	21802	2	N	2135	1550	1		585
						2349	9								
09	18450 X	15671	-0-	-2779	-0-	1138	1	13537	2	N	905	1288	1		202
						996	9								
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				202

  

RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
05	16740 X	12488	-0-	-4252	-0-	1264	1	10906	2	N	289	268	1		108
						318	9								
06	16200 X	9244	-0-	-6956	-0-	1279	1	7756	2	N	190	195	1		103
						209	9								
07	15562 X	10729	-0-	-4833	-0-	1548	1	9002	2	N	163	179	1		87
						179	9								
08	15252 X	10174	-0-	-5078	-0-	1177	1	8869	2	N	116	171	1		32
						128	9								
09	13440 X	7961	-0-	-5479	-0-	938	1	6794	2	N	208	194	1		46
						229	9								
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT				46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
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	
05	27032 X	13838	-0-	-13194	-0-	1893	1	10156	2	N	1626	1463	1	566
						1789	9							
06	20400 X	12044	-0-	-8356	-0-	1742	1	9414	2	N	807	1061	1	312
						888	9							
07	16616 X	12694	-0-	-3922	-0-	1840	1	9982	2	N	793	896	1	209
						872	9							
08	15779 X	11855	-0-	-3924	-0-	1859	1	9171	2	N	750	774	1	185
						825	9							
09	13380 X	12397	-0-	-983	-0-	1844	1	9293	2	N	1145	1149	1	181
						1260	9							
10	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT			181
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
05	29295 X	15472	-0-	-13823	-0-	1820	1	12120	2	N	1393	1414	1	485
						1532	9							
06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	1707	1	9978	2	N	1878	1637	1	726
						2066	9							
07	21762 X	14382	-0-	-7380	-0-	1846	1	10865	2	N	1519	1845	1	400
						1671	9							
08	19344 X	12689	-0-	-6655	-0-	1711	1	9713	2	N	1150	1267	1	283
						1265	9							
09	15930 X	11363	-0-	-4567	-0-	1660	1	8758	2	N	859	1006	1	136
						945	9							
10	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			136
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
05	15469 X	5937	-0-	-9532	-0-	988	1	4490	2	N	417	345	1	156
						459	9							
06	14970 X	7857	-0-	-7113	-0-	1219	1	6134	2	N	458	365	1	249
						504	9							
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1339	1	6395	2	N	376	425	1	200
						414	9							
08	5952 X	4788	-0-	-1164	-0-	935	1	3601	2	N	229	366	1	63
						252	9							
09	7860 X	3761	-0-	-4099	-0-	826	1	2614	2	N	292	290	1	65
						321	9							
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			65
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
05	215977 X	130988	-0-	-84989	-0-	3	1	119612	3	N	10339	10146	1	493
						11373	9					6	8	
06	209010 X	125135	-0-	-83875	-0-	4	1	114782	3	N	9408	9639	1	240
						10349	9					22	8	
07	215977 X	152955	-0-	-63022	-0-	8	1	142738	3	N	9281	9320	1	201
						10209	9							
08	215977 X	144188	-0-	-71789	-0-	4	1	135256	3	N	8116	8086	1	231
						8928	9							
09	134490 X	129935	-0-	-4555	-0-	8	1	122396	3	N	6846	6834	1	243
						7531	9							
10	148676 X	NO RPT	-0-	-148676	-0-					N	NO RPT			243

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
VALENTINE		WELL #: A 2H		RRCID -> 294746		COMPL. DATE 10/19/2022		TOTAL DEPTH 10305		PERF.10900 - 15940			
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	
05	124080 X	124080	-0-	-0-	-0-	3 1	110241 3	N	12578	12351 1	6 8	600	
						13836 9							
06	116776 X	116776	-0-	-0-	-0-	4 1	103898 3	N	11704	12004 1		300	
						12874 9							
07	149492 X	149492	-0-	-0-	-0-	8 1	135936 3	N	12316	12348 1	1 8	267	
						13548 9							
08	129907 X	129907	-0-	-0-	-0-	3 1	118167 3	N	10670	10634 1		303	
						11737 9							
09	129990 X	116829	-0-	-13161	-0-	7 1	106720 3	N	9184	9161 1		326	
						10102 9							
10	144956 X	NO RPT	-0-	-144956	-0-			N	NO RPT			326	
-----													
ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF.11052 - 16877			
05	123413 X	123413	-0-	-0-	-0-	63 1	116991 2	N	5781	5641 1		1029	
						6359 9							
06	117862 X	117862	-0-	-0-	-0-	51 1	112059 2	N	5229	5709 1	13 8	536	
						5752 9							
07	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	68 1	115286 2	N	5120	4660 1		996	
						5632 9							
08	124793 X	124793	-0-	-0-	-0-	69 1	119275 2	N	4954	5047 1	7 8	896	
						5449 9							
09	121047 X	121047	-0-	-0-	-0-	63 1	115984 2	N	4545	4469 1		972	
						5000 9							
10	123411 X	NO RPT	-0-	-123411	-0-			N	NO RPT			972	
-----													
PETERS UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294937		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 9923		PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DUANE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 294981		COMPL. DATE 05/30/2022		TOTAL DEPTH 10044		PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PETERS UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 295003		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
PETERS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 295043		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9997		PERF. N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	19977	-0-	19977	166375	60	1	17152	2	N	2514	2688	1	1	8	327
06	0	19329	-0-	19329	185704	2765	9	16761	2	N	2334	2173	1	24	8	464
07	0	18867	-0-	18867	204571	2567	9	16632	2	N	2031	2118	1			377
08	221166 X	16595	-0-	-204571	-0-	2234	9	14553	2	N	1855	1810	1	12	8	410
09	22770 X	14819	-0-	-7951	-0-	2041	9	1829	9	N	1663	1988	1			85
10	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-	12990	2			N	NO RPT					85

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390  
 MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

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

BCL OPERATING, LLC 040199  
 MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425  
 ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					26
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					26
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					26
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					26
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26

BASS PETROLEUM, INC 054836  
 CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
BIG CREEK OL		WELL #:		1H		RRCID -> 161627		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230				
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	9			159
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
-----														
FLAGTAIL		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	190 7		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----														
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1			N	-0-			45
07	1 X		-0-	-0-	-1					N	-0-			45
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
POWELL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730				
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-		13097	2		N	-0-	28 7		-0-
06	9300 X	6208	-0-	-3092	-0-		6208	2		N	-0-			-0-
07	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		8591	3		N	-0-			-0-
08	7843 X	6823	-0-	-1020	-0-		6823	3		N	-0-			-0-
09	12660 X	3067	-0-	-9593	-0-		3067	3		N	-0-			-0-
10	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627	
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
05	8184 X	3659	-0-	-4525	-0-		2281 1	1378 3	N	-0-			-0-
06	7920 X	6150	-0-	-1770	-0-		4556 1	1594 3	N	-0-			-0-
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		1874 1	4631 3	N	-0-			-0-
08	5084 X	3052	-0-	-2032	-0-		433 1	2619 3	N	-0-			-0-
09	6150 X	5473	-0-	-677	-0-		733 1	4740 3	N	-0-			-0-
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870					CNTY: LEE				
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930	
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
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547 2		N	-0-			121
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 2		N	-0-			121
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 2		N	-0-			121
08	1550 N	893	-0-	-657	-0-		893 2		N	-0-			121
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-		934 2		N	-0-			121
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308					CNTY: LEE				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALLS				WELL #:	2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC				100467					CNTY: LEE				
BECKY				WELL #:	01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC				101171					CNTY: LEE				
JACKSON, HELEN				WELL #:	1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ONE WORLD OPERATING, LLC				101288										
QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H	2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200 PERF.12600 - 16431			
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
05		3100 N	115	-0-	-2985	747	115	2		N	-0-			-0-
06		747 N	-0-	-0-	-747	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130 PERF.12983 - 15130				
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			13
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			13
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			13
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			13
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			13
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			13
-----														
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360 PERF.12700 - 15360				
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
-----														
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939 PERF.14690 - 19696				
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
06		5310 X	1943	-0-	-3367	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
08		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
10		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
-----														
MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164 PERF.14880 - 20000				
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
06		2550 X	1281	-0-	-1269	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09		1290 X	464	-0-	-826	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	34	-0-	-2911	-0-	34	2		N	-0-			-0-
-----														
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321 PERF.14190 - 17809				
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
08		2263 N	1445	-0-	-818	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
-----														
APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308 PERF.14056 - 19750				
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288										
WRANGLER		WELL #:		2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-			-0-

HJH RESOURCES LLC				101427											
HEATHER		WELL #:		1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	

STOUT, PAUL J.				1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	

BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088											
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHISOS, LTD.				149421											
APPELT "E"		WELL #:		1		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
PLUGGED AND ABANDONED														12/19/2017	

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835											
HAHN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489					
05	P&A COND	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			79	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7	-0-	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79	
PLUGGED AND ABANDONED														05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
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
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			115
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			115
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			115
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			115
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			115
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			115

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9			137
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	772	2	8	9	N	7			144
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11			155
08	1209 N	927	-0-	-282	-0-	917	2	10	9	N	9			164
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11	83	1	92
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	943	2	12	9	N	11			103

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			119

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
05	3100 N	3449	-0-	349	349	3077	2	372	9	N	338	380	1	176
06	3000 N	3213	-0-	213	562	3073	2	140	9	N	127	191	1	112
07	3100 N	2920	-0-	-180	382	2855	2	65	9	N	59			171
08	3124 X	2742	-0-	-382	-0-	2742	2			N	-0-			171
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2712	2	70	9	N	64			235
10	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2170	2	18	9	N	16	192	1	59

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
05	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	819	2	330	9	N	300	199	1	905
06	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	789	2	303	9	N	275	357	1	823
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	703	2	294	9	N	267	373	1	717
08	1147 N	878	-0-	-269	-0-	563	2	315	9	N	286	364	1	639
09	1080 N	893	-0-	-187	-0-	585	2	308	9	N	280			919
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	653	2	490	9	N	445	358	1	1006

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405														
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	303	2	64	9	N	58	201	1	413
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	475	2	92	9	N	84	205	1	292
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	432	2	65	9	N	59			351
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	444	2	83	9	N	75			426
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	364	2	77	9	N	70			496
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30			526



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	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		
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			125		
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			125		
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	2			127		
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 9		N						
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	10	128 1		9		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9	14 2	N	7			16		
							8 9		N	NO RPT			16		
-----															
GARRISON LTD.				295861											
TOMCAT		WELL #:		2H		RRCID -> 107951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15558		PERF.12137 - 15558	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162		
10		14B2 EXT	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			
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	N	17			229		
06		330 N	270	-0-	-60	-0-	264 2	6 9	N	5	1 8		233		
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	285 2	17 9	N	15	178 1		70		
08		372 N	319	-0-	-53	-0-	312 2	7 9	N	6	1 8		75		
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			75		
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	N	2	2 8		75		
-----															
FOWLER		WELL #:		1H		RRCID -> 281747		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12556 - 17660			
05		25234 X	18066	-0-	-7168	-0-	17802 2	264 9	N	240	194 1		165		
06		24420 X	18861	-0-	-5559	-0-	18556 2	305 9	N	277	372 1	2 8	68		
07		25234 X	17715	-0-	-7519	-0-	17460 2	255 9	N	232	189 1	2 8	109		
08		19499 X	16301	-0-	-3198	-0-	16075 2	226 9	N	205	186 1	1 8	127		
09		18870 X	16947	-0-	-1923	-0-	16703 2	244 9	N	222	186 1	3 8	160		
10		19499 X	15225	-0-	-4274	-0-	14965 2	260 9	N	236	191 1	1 8	204		
-----															
WINKELMANN		WELL #:		1H		RRCID -> 283934		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14251 - 22328			
05		54870 X	49648	-0-	-5222	-0-	49647 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
06		53100 X	47364	-0-	-5736	-0-	47352 2	12 9	N	11	11 8		-0-		
07		54653 X	47864	-0-	-6789	-0-	47861 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
08		51894 X	46513	-0-	-5381	-0-	46510 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
09		49800 X	44338	-0-	-5462	-0-	44334 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
10		49662 X	44860	-0-	-4802	-0-	44856 2	4 9	N	4	4 8		-0-		
-----															
SCHLABACH		WELL #:		1H		RRCID -> 284342		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13583 - 19678			
05		45207 X	45207	-0-	-0-	-0-	44805 2	402 9	N	365	543 1	1 8	40		
06		36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36518 2	414 9	N	376	192 1	9 8	215		
07		36642 X	26711	-0-	-9931	-0-	26389 2	322 9	N	293	377 1	14 8	117		
08		36642 X	22454	-0-	-14188	-0-	22160 2	294 9	N	267	191 1	8 8	185		
09		35460 X	19704	-0-	-15756	-0-	19423 2	281 9	N	255	368 1	4 8	68		
10		36642 X	20316	-0-	-16326	-0-	19991 2	325 9	N	295	189 1	15 8	159		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	35712 X	26293	-0-	-9419	-0-	770 1	25521 2	2	N	2	2	8		-0-
06	34560 X	28716	-0-	-5844	-0-	900 1	27810 2	2	N	5	5	8		-0-
07	35712 X	25519	-0-	-10193	-0-	805 1	24712 2	2	N	2	2	8		-0-
08	34751 X	25860	-0-	-8891	-0-	764 1	25094 2	2	N	2	2	8		-0-
09	32760 X	27077	-0-	-5683	-0-	737 1	26337 2	2	N	3	3	8		-0-
10	29667 X	28321	-0-	-1346	-0-	924 1	27395 2	2	N	2	2	8		-0-
-----														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
05	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1147 1	28590 2	2	N	365	384	1	1 8	160
06	24960 X	23030	-0-	-1930	-0-	1087 1	21573 2	2	N	336	368	1	4 8	124
07	28582 X	26994	-0-	-1588	-0-	1129 1	25510 2	2	N	323	365	1	2 8	80
08	29481 X	25348	-0-	-4133	-0-	1092 1	23898 2	2	N	325	186	1	2 8	217
09	28530 X	22928	-0-	-5602	-0-	1110 1	21503 2	2	N	286	372	1	1 8	130
10	29481 X	18781	-0-	-10700	-0-	1042 1	17398 2	2	N	310	383	1	4 8	53
-----														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
05	5487 X	3274	-0-	-2213	-0-	221 1	3046 2	2	N	6	1	8		128
06	5310 X	2373	-0-	-2937	-0-	172 1	2197 2	2	N	4				132
07	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	198 1	2325 2	2	N	-0-				132
08	3596 X	1752	-0-	-1844	-0-	115 1	1637 2	2	N	-0-				132
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	338 1	3790 2	2	N	1	1	8		132
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	182 1	2620 2	2	N	3	101	1	1 8	33
-----														
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	457 1	6291 2	2	N	21	1	8		142
06	5430 X	5278	-0-	-152	-0-	382 1	4876 2	2	N	18	1	8		159
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	472 1	5535 2	2	N	8				167
08	6758 X	4455	-0-	-2303	-0-	291 1	4153 2	2	N	10				177
09	6540 X	2837	-0-	-3703	-0-	231 1	2585 2	2	N	19	1	8		195
10	6758 X	4713	-0-	-2045	-0-	306 1	4405 2	2	N	2	176	1	1 8	20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	7564 X	5182	-0-	-2382	-0-	349	1	4797	2	N	33	1	8		202
06	6900 X	5676	-0-	-1224	-0-	409	1	5217	2	N	45	200	1		47
07	7130 X	4045	-0-	-3085	-0-	316	1	3700	2	N	26				73
08	6758 X	5895	-0-	-863	-0-	384	1	5471	2	N	36				109
09	6540 X	4410	-0-	-2130	-0-	359	1	4023	2	N	25	1	8		133
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	345	1	4954	2	N	50	93	1	1 8	89
-----															
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
05	41850 X	34904	-0-	-6946	-0-	1399	1	33503	2	Y	2	2	8		-0-
06	40500 X	30102	-0-	-10398	-0-	913	1	29180	2	Y	8	8	8		-0-
07	39060 X	23395	-0-	-15665	-0-	639	1	22755	2	Y	1	1	8		-0-
08	37727 X	32666	-0-	-5061	-0-	1078	1	31586	2	Y	2	2	8		-0-
09	35370 X	35292	-0-	-78	-0-	1111	1	34175	2	Y	5	5	8		-0-
10	34906 X	32144	-0-	-2762	-0-	1137	1	31004	2	Y	3	3	8		-0-
-----															
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
05	36208 X	31207	-0-	-5001	-0-	1251	1	29954	2	Y	2	2	8		-0-
06	35040 X	28013	-0-	-7027	-0-	850	1	27156	2	Y	6	6	8		-0-
07	33790 X	21113	-0-	-12677	-0-	576	1	20535	2	Y	2	2	8		-0-
08	33790 X	32752	-0-	-1038	-0-	1082	1	31668	2	Y	2	2	8		-0-
09	31620 X	28625	-0-	-2995	-0-	901	1	27721	2	Y	3	3	8		-0-
10	31217 X	28665	-0-	-2552	-0-	1014	1	27648	2	Y	3	3	8		-0-
-----															
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
05	39804 X	19202	-0-	-20602	-0-	759	1	18400	2	Y	39	2	8		134
06	41682 X	41682	-0-	-0-	-0-	1261	1	40355	2	Y	60	12	8		182
07	37665 X	32846	-0-	-4819	-0-	889	1	31929	2	Y	25	182	1	5 8	20
08	36829 X	36829	-0-	-0-	-0-	1216	1	35593	2	Y	18	8	8		30
09	41670 X	33146	-0-	-8524	-0-	1043	1	32090	2	Y	12	12	8		30
10	43059 X	31688	-0-	-11371	-0-	1121	1	30561	2	Y	5	5	8		30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05		25575 X	22426	-0-	-3149	-0-	1496	1	20865	2	Y	59	52 1	1 8	180
							65	9							
06		24750 X	23470	-0-	-1280	-0-	1472	1	21924	2	Y	67	43 1	8 8	196
							74	9							
07		25575 X	22714	-0-	-2861	-0-	1562	1	21078	2	Y	67	229 1	4 8	30
							74	9							
08		25141 X	21521	-0-	-3620	-0-	1570	1	19911	2	Y	36	2 8		64
							40	9							
09		23460 X	19924	-0-	-3536	-0-	1597	1	18276	2	Y	46	48 1	4 8	58
							51	9							
10		24242 X	18906	-0-	-5336	-0-	1483	1	17366	2	Y	52	1 8		109
							57	9							
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
05		25544 X	24456	-0-	-1088	-0-	1884	1	21509	2	Y	966	953 1	22 8	160
							1063	9							
06		24720 X	21682	-0-	-3038	-0-	1524	1	19216	2	Y	856	789 1	41 8	186
							942	9							
07		25544 X	20992	-0-	-4552	-0-	1454	1	18606	2	Y	847	708 1	28 8	297
							932	9							
08		25420 X	20581	-0-	-4839	-0-	1358	1	18285	2	Y	853	807 1	17 8	326
							938	9							
09		23670 X	19550	-0-	-4120	-0-	1384	1	17322	2	Y	767	872 1	24 8	197
							844	9							
10		24789 X	24789	-0-	-0-	-0-	1663	1	22107	2	Y	926	799 1	14 8	310
							1019	9							
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
05		24428 X	22003	-0-	-2425	-0-	1435	1	20450	2	Y	107	49 1	2 8	212
							118	9							
06		23640 X	20902	-0-	-2738	-0-	1423	1	19383	2	Y	87	234 1	5 8	60
							96	9							
07		25172 X	21341	-0-	-3831	-0-	1540	1	19689	2	Y	102	43 1	3 8	116
							112	9							
08		23436 X	20162	-0-	-3274	-0-	1598	1	18474	2	Y	82	2 8		196
							90	9							
09		22050 X	19636	-0-	-2414	-0-	1556	1	17984	2	Y	87	215 1	2 8	66
							96	9							
10		22010 X	19332	-0-	-2678	-0-	1514	1	17699	2	Y	108	3 8		171
							119	9							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
05		31899 X	31633	-0-	-266	-0-	2327	1	27040	2	Y	2060	1953 1	19 8	440
							2266	9							
06		31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	2138	1	27022	2	Y	1966	2000 1	46 8	360
							2163	9							
07		35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	2377	1	30432	2	Y	2089	2084 1	22 8	343
							2298	9							
08		37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	2459	1	33053	2	Y	2185	2101 1	15 8	412
							2404	9							
09		33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	2421	1	29164	2	Y	2028	2086 1	21 8	333
							2231	9							
10		34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	2239	1	30209	2	Y	2176	2037 1	11 8	461
							2394	9							



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273										
VICK		WELL #: 1H		RRCID -> 286826		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 12732		PERF.12887 - 19564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	1813	1	25837	2	Y	470	434 1 3 8 199
06	24375 X	24375	-0-	-0-	-0-	1637	1	22285	2	Y	412	435 1 4 8 172
07	25761 X	23380	-0-	-2381	-0-	1665	1	21283	2	Y	393	414 1 4 8 147
08	26350 X	21189	-0-	-5161	-0-	1657	1	19149	2	Y	348	376 1 2 8 117
09	24180 X	20411	-0-	-3769	-0-	1594	1	18431	2	Y	351	235 1 4 8 229
10	24986 X	20280	-0-	-4706	-0-	1565	1	18298	2	Y	379	373 1 4 8 231
-----												
KLAUS		WELL #: 1H		RRCID -> 286936		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12902 - 18992		
05	26542 X	26542	-0-	-0-	-0-	1758	1	24509	2	Y	250	242 1 2 8 120
06	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	1583	1	23572	2	Y	225	226 1 9 8 110
07	25172 X	24514	-0-	-658	-0-	1675	1	22597	2	Y	220	242 1 4 8 84
08	25792 X	21712	-0-	-4080	-0-	1571	1	19923	2	Y	198	192 1 2 8 88
09	23010 X	19498	-0-	-3512	-0-	1551	1	17753	2	Y	176	48 1 3 8 213
10	23777 X	20733	-0-	-3044	-0-	1614	1	18896	2	Y	203	178 1 4 8 234
-----												
LESSARD		WELL #: 1H		RRCID -> 287220		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12390 - 18811		
05	31806 X	25524	-0-	-6282	-0-	2809	1	21463	2	Y	841	1013 1 21 8 249
06	31590 X	22881	-0-	-8709	-0-	3584	1	18417	2	Y	781	568 1 42 8 420
07	32643 X	21848	-0-	-10795	-0-	2549	1	18484	2	Y	741	901 1 22 8 238
08	32643 X	23404	-0-	-9239	-0-	2378	1	20233	2	Y	721	732 1 17 8 210
09	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	2299	1	19425	2	Y	699	695 1 22 8 192
10	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	2557	1	21024	2	Y	789	766 1 9 8 206
-----												
BURNS CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 287417		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 12387		PERF.12732 - 21403		
05	103943 X	93597	-0-	-10346	-0-	524	1	90669	2	N	2185	2039 1 1 8 215
06	98640 X	87603	-0-	-11037	-0-	638	1	84645	2	N	2109	2072 1 8 8 244
07	100533 X	90173	-0-	-10360	-0-	529	1	87606	2	N	1853	1843 1 5 8 249
08	98146 X	85915	-0-	-12231	-0-	695	1	82763	2	N	2234	2193 1 3 8 287
09	92940 X	80481	-0-	-12459	-0-	669	1	77384	2	N	2207	2258 1 4 8 232
10	93589 X	82031	-0-	-11558	-0-	528	1	79043	2	N	2236	2236 1 3 8 229

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	37200 X	34764	-0-	-2436	-0-	1881	1	32063	2	Y	745	975	1	166
						820	9							
06	36000 X	30533	-0-	-5467	-0-	1723	1	28059	2	Y	683	431	1	415
						751	9							
07	36146 X	29138	-0-	-7008	-0-	1676	1	26745	2	Y	652	869	1	195
						717	9							
08	35247 X	31866	-0-	-3381	-0-	1922	1	29236	2	Y	644	684	1	153
						708	9							
09	32670 X	29770	-0-	-2900	-0-	1627	1	27469	2	Y	613	512	1	253
						674	9							
10	33759 X	30168	-0-	-3591	-0-	1666	1	27806	2	Y	633	689	1	192
						696	9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
05	107353 X	95448	-0-	-11905	-0-	535	1	93842	2	N	974	921	1	192
						1071	9							
06	100590 X	90729	-0-	-9861	-0-	660	1	89054	2	N	923	933	1	175
						1015	9							
07	101804 X	93918	-0-	-7886	-0-	545	1	92362	2	N	919	909	1	182
						1011	9							
08	99758 X	90578	-0-	-9180	-0-	731	1	88859	2	N	898	815	1	262
						988	9							
09	95190 X	86116	-0-	-9074	-0-	711	1	84448	2	N	870	800	1	329
						957	9							
10	95449 X	85236	-0-	-10213	-0-	546	1	83710	2	N	891	1118	1	100
						980	9							
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
05	54900 X	54900	-0-	-0-	-0-	2806	1	50810	2	Y	1167	959	1	387
						1284	9							
06	44910 X	44477	-0-	-433	-0-	2432	1	40921	2	Y	1022	1009	1	388
						1124	9							
07	44671 X	37935	-0-	-6736	-0-	2126	1	34775	2	Y	940	895	1	428
						1034	9							
08	46500 X	42132	-0-	-4368	-0-	2484	1	38651	2	Y	906	914	1	416
						997	9							
09	49080 X	38922	-0-	-10158	-0-	2077	1	35907	2	Y	853	913	1	354
						938	9							
10	50716 X	39023	-0-	-11693	-0-	2105	1	35941	2	Y	888	937	1	299
						977	9							
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
05	13020 X	9924	-0-	-3096	-0-	1165	1	8558	2	Y	183	84	1	195
						201	9							
06	12600 X	6	-0-	-12594	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	8	195
07	13020 X	8790	-0-	-4230	-0-	1019	1	7615	2	Y	142	195	1	131
						156	9							
08	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	1301	1	11065	2	Y	179	193	1	109
						197	9							
09	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1241	1	10485	2	Y	197	244	1	54
						217	9							
10	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1370	1	10590	2	Y	184	4	8	234
						202	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273												
JASPER		WELL #: 2H		RRCID -> 288434		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	49	44	1	40
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	893	1	322	2	N	75	81	1	2 8 32
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	657	1	269	2	N	69	44	1	1 8 56
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	499	1	223	2	N	35	42	1	49
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1358	1	543	2	N	59	72	1	36
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	868	1	443	2	N	55	41	1	1 8 49

WOLFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288637		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235						
05	66131 X	66131	-0-	-0-	-0-	1222	1	64287	2	Y	565	521	1	2 8 257
06	66000 X	62286	-0-	-3714	-0-	1540	1	60088	2	Y	598	557	1	13 8 285
07	68200 X	57758	-0-	-10442	-0-	1502	1	55566	2	Y	627	511	1	5 8 396
08	68200 X	54831	-0-	-13369	-0-	1549	1	52582	2	Y	636	854	1	6 8 172
09	65880 X	50566	-0-	-15314	-0-	918	1	49036	2	Y	556	505	1	4 8 219
10	66123 X	49376	-0-	-16747	-0-	675	1	48099	2	Y	547	554	1	15 8 197

BANKS RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288648		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359						
05	20894 X	17613	-0-	-3281	-0-	15990	2	1623	9	N	1475	1616	1	1 8 160
06	20220 X	16203	-0-	-4017	-0-	14682	2	1521	9	N	1383	1163	1	3 8 377
07	20584 X	16811	-0-	-3773	-0-	15271	2	1540	9	N	1400	1550	1	3 8 224
08	20584 X	15969	-0-	-4615	-0-	14510	2	1459	9	N	1326	1146	1	2 8 402
09	17040 X	14910	-0-	-2130	-0-	13551	2	1359	9	N	1235	1464	1	1 8 172
10	17608 X	15449	-0-	-2159	-0-	14015	2	1434	9	N	1304	1283	1	4 8 189

FRANNIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289169		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611						
05	36425 X	33174	-0-	-3251	-0-	716	1	31796	2	Y	602	843	1	1 8 74
06	36000 X	30871	-0-	-5129	-0-	860	1	29293	2	Y	653	376	1	3 8 348
07	37200 X	33691	-0-	-3509	-0-	961	1	32057	2	Y	612	802	1	6 8 152
08	37200 X	29579	-0-	-7621	-0-	930	1	28040	2	Y	554	602	1	3 8 101
09	35010 X	26663	-0-	-8347	-0-	671	1	25419	2	Y	521	444	1	2 8 176
10	33697 X	25726	-0-	-7971	-0-	560	1	24569	2	Y	543	382	1	7 8 330

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
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	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	339	1	3499	2	Y	353	270 1 2 8	81	
						388	9							
09	T. A.	24076	-0-	24076	24076	3008	1	20483	2	Y	532	593 1 5 8	15	
						585	9							
10	T. A.	36235	-0-	36235	60311	3400	1	31618	2	Y	1106	986 1 13 8	122	
						1217	9							
-----														
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	104765	-0-	104765	104765	174	1	101181	2	Y	3100	2965 1 39 8	96	
						3410	9							
08	14B2 EXT	103443	-0-	103443	208208	142	1	101215	2	Y	1896	1855 1 15 8	122	
						2086	9							
09	DELQ PR	96829	-0-	96829	305037	235	1	94432	2	Y	1965	1895 1 44 8	148	
						2162	9							
*10	386303 X	81266	-0-	-305037	-0-	283	1	78589	2	Y	2176	2248 1 29 8	47	
						2394	9							
-----														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
05	27900 X	22828	-0-	-5072	-0-	1350	1	21024	2	Y	413	344 1 1 8	249	
						454	9							
06	27000 X	21332	-0-	-5668	-0-	1308	1	19665	2	Y	326	394 1 2 8	179	
						359	9							
07	27001 X	24979	-0-	-2022	-0-	1517	1	23045	2	Y	379	272 1 2 8	284	
						417	9							
08	27001 X	25860	-0-	-1141	-0-	1650	1	23782	2	Y	389	471 1 1 8	201	
						428	9							
09	26130 X	18525	-0-	-7605	-0-	1121	1	17051	2	Y	321	273 1 1 8	248	
						353	9							
10	24986 X	17599	-0-	-7387	-0-	1086	1	16151	2	Y	329	466 1 2 8	109	
						362	9							
-----														
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
05	169477 X	138505	-0-	-30972	-0-	138503	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
06	162960 X	128353	-0-	-34607	-0-	128341	2	12 9	Y	11	11 8		-0-	
07	142693 X	128114	-0-	-14579	-0-	128108	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
08	142290 X	122814	-0-	-19476	-0-	122808	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
09	133830 X	113014	-0-	-20816	-0-	113007	2	7 9	Y	6	6 8		-0-	
10	138291 X	116239	-0-	-22052	-0-	116235	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
-----														
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
05	116250 X	98459	-0-	-17791	-0-	98457	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
06	108750 X	92388	-0-	-16362	-0-	92378	2	10 9	Y	9	9 8		-0-	
07	108004 X	92271	-0-	-15733	-0-	92267	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
08	106578 X	89639	-0-	-16939	-0-	89636	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
09	94080 X	83120	-0-	-10960	-0-	83114	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
10	97216 X	82757	-0-	-14459	-0-	82755	2	2 9	Y	2	2 8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
M	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		
05		73811 X	56185	-0-	-17626	-0-	56184	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
06		67920 X	51972	-0-	-15948	-0-	51963	2	9 9	N	8	8 8	-0-		
07		66557 X	51371	-0-	-15186	-0-	51368	2	3 9	N	3	3 8	-0-		
08		62899 X	47103	-0-	-15796	-0-	47101	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
09		57960 X	46586	-0-	-11374	-0-	46582	2	4 9	N	4	4 8	-0-		
10		56172 X	45839	-0-	-10333	-0-	45837	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
-----															
DAHLMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
05		143623 X	77317	-0-	-66306	-0-	77316	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
06		127650 X	36506	-0-	-91144	-0-	36481	2	25 9	N	23	23 8	-0-		
07		131905 X	92254	-0-	-39651	-0-	92242	2	12 9	N	11	11 8	-0-		
08		125240 X	87915	-0-	-37325	-0-	87911	2	4 9	N	4	4 8	-0-		
09		114060 X	81558	-0-	-32502	-0-	81550	2	8 9	N	7	7 8	-0-		
10		92256 X	79753	-0-	-12503	-0-	79750	2	3 9	N	3	3 8	-0-		
-----															
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
05		105555 X	85025	-0-	-20530	-0-	391	1	83501	2	Y	1030	936 1	1 8	297
							1133	9							
06		100470 X	78886	-0-	-21584	-0-	374	1	77412	2	Y	1000	920 1	1 8	376
							1100	9							
07		101308 X	76152	-0-	-25156	-0-	385	1	74737	2	Y	936	899 1		413
							1030	9							
08		94581 X	72847	-0-	-21734	-0-	392	1	71479	2	Y	887	943 1		357
							976	9							
09		73890 X	66062	-0-	-7828	-0-	367	1	64780	2	Y	832	762 1		427
							915	9							
10		76353 X	67486	-0-	-8867	-0-	380	1	66127	2	Y	890	1036 1		281
							979	9							
-----															
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
05		102393 X	91993	-0-	-10400	-0-	408	1	90118	2	Y	1334	1118 1	9 8	463
							1467	9							
06		99090 X	87996	-0-	-11094	-0-	397	1	86149	2	Y	1318	1223 1	14 8	544
							1450	9							
07		101339 X	86653	-0-	-14686	-0-	414	1	84856	2	Y	1257	1318 1	7 8	476
							1383	9							
08		99324 X	78122	-0-	-21202	-0-	407	1	76483	2	Y	1120	1139 1	5 8	452
							1232	9							
09		94740 X	69966	-0-	-24774	-0-	382	1	68443	2	Y	1037	1118 1	3 8	368
							1141	9							
10		92008 X	75217	-0-	-16791	-0-	239	1	73707	2	Y	1155	1220 1	10 8	293
							1271	9							
-----															
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
05		184791 X	140171	-0-	-44620	-0-	140170	2	1 9	N	1	1 8	-0-		
06		169830 X	127705	-0-	-42125	-0-	127686	2	19 9	N	17	17 8	-0-		
07		154349 X	126314	-0-	-28035	-0-	126308	2	6 9	N	5	5 8	-0-		
08		154349 X	121316	-0-	-33033	-0-	121310	2	6 9	N	5	5 8	-0-		
09		142290 X	113149	-0-	-29141	-0-	113141	2	8 9	N	7	7 8	-0-		
10		140182 X	110476	-0-	-29706	-0-	110472	2	4 9	N	4	4 8	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	54560 X	38045	-0-	-16515	-0-	2259	1	32115	2	Y	2945	2977	1		391
						431	4	3240	9						
06	48630 X	36013	-0-	-12617	-0-	2099	1	29598	2	Y	2667	2893	1	1 8	164
						1382	4	2934	9						
07	46748 X	34777	-0-	-11971	-0-	2184	1	29492	2	Y	2636	2563	1		237
						201	4	2900	9						
08	43245 X	33331	-0-	-9914	-0-	2198	1	28232	2	Y	2433	2293	1		377
						225	4	2676	9						
09	31271 X	31271	-0-	-0-	-0-	2010	1	26460	2	Y	2109	1978	1		508
						481	4	2320	9						
10	31930 X	26739	-0-	-5191	-0-	1401	1	22982	2	Y	1887	1879	1		516
						280	4	2076	9						
-----															
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
05	61318 X	47582	-0-	-13736	-0-	2824	1	41068	2	Y	2869	3123	1	3 8	297
						534	4	3156	9						
06	57690 X	44620	-0-	-13070	-0-	2595	1	37432	2	Y	2635	2777	1	13 8	142
						1694	4	2899	9						
07	56761 X	42738	-0-	-14023	-0-	2681	1	36985	2	Y	2570	2365	1	8 8	339
						245	4	2827	9						
08	53785 X	40619	-0-	-13166	-0-	2670	1	35021	2	Y	2420	2280	1	5 8	474
						266	4	2662	9						
09	38250 X	36950	-0-	-1300	-0-	2379	1	31424	2	Y	2356	2320	1	3 8	507
						555	4	2592	9						
10	39525 X	33337	-0-	-6188	-0-	1727	1	28976	2	Y	2084	2211	1	12 8	368
						342	4	2292	9						
-----															
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
05	116436 X	90706	-0-	-25730	-0-	90705	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	112680 X	79891	-0-	-32789	-0-	79872	2	19	9	N	17	17	8		-0-
07	112313 X	76656	-0-	-35657	-0-	76653	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	101742 X	71418	-0-	-30324	-0-	71415	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	87780 X	64409	-0-	-23371	-0-	64403	2	6	9	N	5	5	8		-0-
10	90706 X	62127	-0-	-28579	-0-	62124	2	3	9	N	3	3	8		-0-
-----															
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
05	113398 X	77130	-0-	-36268	-0-	77129	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	100350 X	68753	-0-	-31597	-0-	68743	2	10	9	N	9	9	8		-0-
07	97247 X	68156	-0-	-29091	-0-	68153	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	88722 X	63401	-0-	-25321	-0-	63398	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	80070 X	57620	-0-	-22450	-0-	57616	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	77128 X	54810	-0-	-22318	-0-	54808	2	2	9	N	2	2	8		-0-
-----															
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
05	117242 X	78816	-0-	-38426	-0-	78815	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	103710 X	63662	-0-	-40048	-0-	63645	2	17	9	N	15	15	8		-0-
07	96782 X	59675	-0-	-37107	-0-	59672	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	90520 X	56207	-0-	-34313	-0-	56204	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	81870 X	52274	-0-	-29596	-0-	52270	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	78802 X	52123	-0-	-26679	-0-	52121	2	2	9	N	2	2	8		-0-







GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
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	
06		0	248662	-0-	248662	248662	248647 2	15 9	N	14	14 8	-0-		
07		588649 X	339987	-0-	-248662	-0-	339976 2	11 9	N	10	10 8	-0-		
08		587946 X	327903	-0-	-260043	-0-	327897 2	6 9	N	5	5 8	-0-		
09		568980 X	317719	-0-	-251261	-0-	317709 2	10 9	N	9	9 8	-0-		
10		587946 X	308348	-0-	-279598	-0-	308342 2	6 9	N	5	5 8	-0-		
-----														
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722														
05		0	245345	-0-	245345	328971	1314 1	232274 2	N	10688	10781 1	31 8	693	
06		548290 X	219319	-0-	-328971	-0-	11757 9	1260 1	N	8833	8961 1	82 8	483	
07		288672 X	187517	-0-	-101155	-0-	9716 9	1345 1	N	7269	7307 1	29 8	416	
08		288672 X	152401	-0-	-136271	-0-	7996 9	1155 1	N	6038	6076 1	19 8	359	
09		279360 X	127982	-0-	-151378	-0-	6642 9	1374 1	N	4899	4796 1	9 8	453	
10		288672 X	110507	-0-	-178165	-0-	5389 9	1372 1	N	4320	4466 1	23 8	284	
							4752 9							
-----														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 5/12/2023														
-----														
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		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														
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			20	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			20	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			20	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			20	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			20	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			20	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	40	2	N	-0-		28
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	58	2	N	-0-		28
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	37	2	N	-0-		28
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	37	2	N	-0-		28
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	59	2	N	-0-		28
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	44	2	N	-0-		28
-----													
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289													
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1180	2	62	9	N	56	178 1	37
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25	9	N	23		60
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1379	2	43	9	N	39		99
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51	9	N	46		145
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	45		190
10	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1158	2	42	9	N	38	178 1	50
-----													
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651													
05	3100 N	3787	-0-	687	-0-	687	2	127	9	N	115	177 1	122
06	3000 N	2566	-0-	-434	-0-	253	2	2488	2	N	71	170 1	23
07	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	2441	2	65	9	N	59		82
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2359	2	65	9	N	59	1 8	140
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2249	2	57	9	N	52	170 1	22
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2159	2	57	9	N	52	1 8	73
-----													
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030													
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	546	2	61	9	N	55	177 1	40
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48	9	N	44		84
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	537	2	56	9	N	51		135
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	538	2	54	9	N	49		184
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	547	2	56	9	N	51	178 1	57
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	55		112
-----													
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	8	1	2025	2	N	74	178 1	113
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	81	9	1569	2	N	65		178
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1566	2	64	9	N	58	176 1	60
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2026	2	85	9	N	77		137
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1525	2	72	9	N	65	177 1	25
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1694	2	74	9	N	67		92
-----													
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753													
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3328	2	190	9	N	173	179 1	32
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3218	2	165	9	N	150		182
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3343	2	206	9	N	187	347 1	22
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3097	2	168	9	N	153	168 1	7
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3100	2	168	9	N	153	160 1	-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3030	2	153	9	N	139		139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
HELWEG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	157681	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	19954	PERF.12502 - 19954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	584	-0-	-966	-0-	566 2	18 9	N	16		25
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	940 2	20 9	N	18		43
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1214 2	63 9	N	57		100
08	589 N	82	-0-	-507	-0-	82 2		N	-0-		100
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1515 2	46 9	N	42		142
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1138 2	50 9	N	45		187
-----											
JASPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158071	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	15101	PERF.10987 - 15101
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-		30
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-		30
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		30
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		30
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		30
10	372 N	84	-0-	-288	-0-	84 2		N	-0-		30
-----											
LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	158681	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791 - 14830
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		67
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		67
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		67
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		67
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		67
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		67
-----											
STRANGE UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	161535	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	17422	PERF.12345 - 17422
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	167 1	1292 2	N	40		86
						44 9					
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	162 1	1257 2	N	52	2 8	136
						57 9					
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	167 1	933 2	N	13		149
						14 9					
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	167 1	967 2	N	11	1 8	159
						12 9					
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	162 1	908 2	N	33		192
						36 9					
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167 1	1212 2	N	71	175 1 1 8	87
						78 9					
-----											
GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10276 - 10660
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
M	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
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
-----														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12			137
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	N	13			150
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			150
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	930	2	50	9	N	45	1	8	194
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			194
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			194
-----														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
05	18730 X	3952	-0-	-14778	-0-	3741	2	211	9	N	192	174	1	234
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1303	2	57	9	N	52	188	1	98
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5309	2	121	9	N	110			208
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4217	2	155	9	N	141	200	1	149
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2110	2	209	9	N	190	181	1	158
-----														
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
05	3100 N	1511	-0-	-1589	-0-	2379	2	259	9	N	235	163	1	260
06	2379 N	-0-	-0-	-2379	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			260
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			260
-----														
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-			50
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			50
07	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-			50
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			50
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			50
-----														
PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			1
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	421 2	88 9	N	80	119 1		106
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	335 2	39 9	N	35	1 8		140
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	350 2	90 9	N	82	186 1		36
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	348 2	24 9	N	22			58
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	N	5			63
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			63

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.10300 -	14339
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			18
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		N	-0-			18
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2		N	-0-			18
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			18
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			18
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			18

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.10198 -	14457
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	138 2	41 9	N	37			115
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	274 2	117 9	N	106	1 8		220
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	304 2	92 9	N	84	185 1	1 8	118
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	236 2	79 9	N	72			190
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	284 2	65 9	N	59	177 1		72
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	338 2	123 9	N	112	1 8		183

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704 -	14064
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			113
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			113
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			113
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			113
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			113
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			113

BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 9869 -	13025
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	161 2	15 9	N	14			95
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	201 2	26 9	N	24	2 8		117
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188 2	31 9	N	28	1 8		144
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	152 2	21 9	N	19			163
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	185 2	22 9	N	20			183
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	176 2	25 9	N	23	2 8		204

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.12014 -	16524
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			120
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			120
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			120
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			120
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-			120
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9425 - 13800
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
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		198
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		198
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	127 2	4 9	N	4		202
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	109 2	11 9	N	10		212
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	97 2	12 9	N	11		223
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	124 2	28 9	N	25		248
-----											
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368 - 13754
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		43
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		43
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		43
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		43
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		43
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		43
-----											
HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.11424 - 14915
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		60
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		60
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		60
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		60
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		60
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		60
-----											
LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.11980 - 16260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		145
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		145
-----											
REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.11104 - 15156
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		118
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		118
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		118
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		118
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		118
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
-----											
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 2		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
-----											
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-		-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2		N	-0-		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243	- 18704
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2023								
-----												
SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500	- 18780
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		-0-	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-		-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-	
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-		-0-	
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-	
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	
-----												
HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128	- 17800
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		97	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		97	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		97	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		97	
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		97	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		97	
-----												
BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880	- 16880
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822	- 17245
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/16/2023								
-----												
CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568	- 17390
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
-----												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600	- 15305
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	205	-0-	-305	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785			
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
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	543 1	4238 2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4580	-0-	-550	-0-	581 1	3996 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
07	5177 X	4808	-0-	-369	-0-	601 1	4207 2	N	-0-			-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	543 1	4397 2	N	-0-			-0-
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	601 1	4134 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	601 1	4493 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839			
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	270 N	31	-0-	-239	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859			
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 2		N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2		N	-0-			-0-
-----												
O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950			
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
-----												
GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450			
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327			
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	543 1	4096 2	N	-0-			-0-
06	3930 X	2045	-0-	-1885	-0-	581 1	1464 2	N	-0-			-0-
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	601 1	4955 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	4061 X	2840	-0-	-1221	-0-	543 1	2297 2	N	-0-			-0-
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	601 1	3767 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
*10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	601 1	4483 2	N	-0-			-0-



-----  
 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176  
 VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400  
 -----

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
05		3100 N	869	-0-	-2231	4659	828 1	41 2	N	-0-		-0-
06		5653 X	994	-0-	-4659	-0-	887 1	107 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	964	-0-	-1454	-0-	917 1	45 2	N	2	2 8	-0-
08		2418 X	855	-0-	-1563	-0-	828 1	27 2	N	-0-		-0-
09		1380 X	943	-0-	-437	-0-	917 1	26 2	N	-0-		-0-
10		1023 X	950	-0-	-73	-0-	917 1	33 2	N	-0-		-0-

-----  
 HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842  
 -----

05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	875	-0-	-835	-0-	875 2		N	-0-		-0-
*10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-

-----  
 NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640  
 -----

05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
*10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		-0-

-----  
 BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550  
 -----

05		2897 N	1898	-0-	-999	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
*10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-

-----  
 BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801  
 -----

05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-		-0-

-----  
 MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150  
 -----

05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09		210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2		N	-0-		-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-		-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
-----											
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410			
05	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2	N	-0-		-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	2	N	-0-		-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2	N	-0-		-0-
-----											
THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220			
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		41
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		41
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		41
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		41
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		41
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2	N	-0-		41
-----											
SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066			
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-		-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-		-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
-----											
HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700			
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2	N	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
-----											
MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166			
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
-----											
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215			
05	2480 X	1406	-0-	-1074	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5593	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170	
M	O	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
05		2063 N	1353	-0-	-710	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1032	-0-	-588	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	729 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-			-0-
-----													
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300	
05		4712 X	4368	-0-	-344	-0-	601 1	3767 2	N	-0-			-0-
06		4560 X	4161	-0-	-399	-0-	581 1	3577 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
07		4712 X	4558	-0-	-154	-0-	601 1	3957 2	N	-0-			-0-
08		4712 X	2991	-0-	-1721	-0-	543 1	2447 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		4440 X	4149	-0-	-291	-0-	601 1	3547 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	601 1	4684 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400	
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06		240 N	43	-0-	-197	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----													
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09		210 N	123	-0-	-87	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
-----													
BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940	
05		775 N	273	-0-	-502	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345	
05		155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240					
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	2	7	9	N	6	6	8	55	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5	4	8	56	
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	1	8	58	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			60	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			63	
-----																
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789					
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	483	2	51	9	N	46			122	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	384	2	45	9	N	41	5	8	158	
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	628	2	41	9	N	37	2	8	193	
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	N	21	1	8	213	
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	546	2	29	9	N	26	179	1	8	59
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	145	2	56	9	N	51	3	8	107	
-----																
KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 - 14777					
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
-----																
IRONROC ENERGY		426612		HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:	1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455 - 20700		
05		36456 X	31640	-0-	-4816	-0-	31640	2			N	-0-			-0-	
06		35220 X	27847	-0-	-7373	-0-	27847	1			N	-0-			-0-	
07		30442 X	28183	-0-	-2259	-0-	28183	2			N	-0-			-0-	
08		31651 X	26362	-0-	-5289	-0-	26362	1			N	-0-			-0-	
09		30630 X	24611	-0-	-6019	-0-	24611	2			N	-0-			-0-	
10		31651 X	23334	-0-	-8317	-0-	23334	2			N	-0-			-0-	
-----																
KOUATLI, AIMAN M.		476360		FRANKIE		WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			85	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87	
-----																
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988					
05		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		495350		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	54			206
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1155	2	N	30	187	1 8	48
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	33	9			N				86
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	N	38			36
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	42	9	1155	2	N	50	100	1	63
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	55	9	1075	2	N	27			36
						41	1							
						30	9							
						42	1	1050	2	N	39	66	1	
						43	9							
-----														
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903				
05	14B2 EXT	647	-0-	647	7154	20	1	541	2	N	78	336	1	195
06	7958 X	804	-0-	-7154	-0-	86	9							283
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	91	3	8	158
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	100	9							166
09	810 N	5	-0-	-805	-0-	19	1	453	2	N	50	175	1	166
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	55	9							282
						4	2	1	9	N	8	1	8	
						13	1	286	2	N	118	2	8	
						130	9							
-----														
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF. 11161 - 13308				
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			148
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			148
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-			148
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-			148
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			148
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			148
-----														
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11178 - 11770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7834 - 8100				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	279	191	1	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	277	356	1	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	281	195	1	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	290	378	1	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	215	162	1	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	391	389	1	111
													1 8	
													2 8	
-----														
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF. 11715 - 15370				
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			26
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			26
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			26
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			26
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			26
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			26

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350										
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	10 1	199 2	N	-0-	169 1		37
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	11 1	217 2	N	3			40
						3 9						
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	192 2	N	-0-			40
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	N	-0-			40
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	268 2	N	25			65
						28 9						
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	8 1	143 2	N	45	88 1		22
						50 9						
-----												
WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
05	204 N	118	-0-	-86	-0-	4 1	114 2	N	-0-			69
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-			69
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	N	-0-			69
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-			69
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-			69
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	N	-0-			69
-----												
SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
05	0 W	1813	-0-	1813	10107	62 1	1751 2	Y	-0-			63
06	0 W	449	-0-	449	10556	19 1	430 2	Y	-0-			63
07	0 W	1372	-0-	1372	11928	54 1	1318 2	Y	-0-			63
08	0 W	906	-0-	906	12834	35 1	871 2	Y	-0-			63
09	0 W	398	-0-	398	13232	15 1	383 2	Y	-0-			63
10	0 W	422	-0-	422	13654	17 1	405 2	Y	-0-			63
-----												
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE		05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-			110
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	N	-0-			110
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-			110
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 2	42 3	N	-0-			110
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			110
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-			110
-----												
PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE		10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654		
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	N	-0-			102
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	3 1	48 2	N	-0-			102
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-			102
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-			102
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			102
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	3 1	65 2	N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854					
M O	ALLOW 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
05	0 W	49	-0-	49	7787	1	1	46	2	N	2			150
06	0 W	33	-0-	33	7820	2	9	14	2	N	16	3	8	163
07	0 W	10	-0-	10	7830	1	1			N	-0-			163
08	0 W	6	-0-	6	7836	1	2			N	-0-			163
09	0 W	4	-0-	4	7840	4	2			N	-0-			163
10	0 W	18	-0-	18	7858	15	2	3	9	N	3			166
-----														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
MARLA J.		WELL #: 1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10722 - 11083		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 11081			PERF. 8339 - 11081		
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3			115
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3			118
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1			119
08	589 N	118	-0-	-471	-0-	117	2	1	9	N	1			120
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	2			N	-0-	2	5	118
10	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-			118
-----														
LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 9351			PERF. 8397 - 12250		
05	3379 X	2662	-0-	-717	-0-	2620	2	42	9	N	38			191
06	3270 X	2131	-0-	-1139	-0-	2103	2	28	9	N	25	185	1	31
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	N	35	1	8	65
08	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2356	2	28	9	N	25			90
09	2670 X	2435	-0-	-235	-0-	2405	2	30	9	N	27			117
10	2883 X	2405	-0-	-478	-0-	2374	2	31	9	N	28	1	8	144
-----														
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 8778			PERF. 8301 - 8587		
05	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	1586	2	26	9	N	24			195
06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1542	2	12	9	N	11			206
07	2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1605	2	23	9	N	21	1	8	226
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	N	17	175	1	68
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	N	30	1	8	97
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1722	2	85	9	N	77			174
-----														
NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 10794			PERF.10255 - 14772		
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	563	2	28	9	N	25			204
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	N	26	182	1	48
07	713 N	457	-0-	-256	-0-	426	2	31	9	N	28			76
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	482	2	37	9	N	34			110
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	460	2	42	9	N	38			148
10	465 N	36	-0-	-429	-0-	8	2	28	9	N	25			173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866	- 12465			
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11					171
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					176
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10	1	8			185
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	330	2	2	9	N	2					187
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	312	2	6	9	N	5					192
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	312	2	9	9	N	8	1	8			199
-----																
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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			
05	5146 X	657	-0-	-4489	-0-	656	2	1	9	N	1					36
06	4980 X	4655	-0-	-325	-0-	4534	2	121	9	N	110					146
07	5146 X	4513	-0-	-633	-0-	4506	2	7	9	N	6					152
08	4309 X	2878	-0-	-1431	-0-	2878	2			N	-0-					152
09	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1925	2	113	9	N	103					255
10	4805 X	4793	-0-	-12	-0-	4785	2	8	9	N	7	182	1			80
-----																
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319	- 9478			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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											
STRANGER, T. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3579 X	3579 -0-	-0-	-0-	279 1	3265 2	N	32			90
06	3408 X	3408 -0-	-0-	-0-	35 9						
07	3658 X	3423 -0-	-235	-0-	270 1	3112 2	N	24			114
08	3856 X	3856 -0-	-0-	-0-	26 9						
09	4301 X	4301 -0-	-0-	-0-	279 1	3120 2	N	22			136
10	4343 X	4343 -0-	-0-	-0-	24 9						
					279 1	3536 2	N	37			173
					41 9						
					270 1	3986 2	N	41	172 1		42
					45 9						
					279 1	4028 2	N	33			75
					36 9						
-----											
JANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147	
05	2690 N	1546 -0-	-1144	-0-	1518 2	28 9	N	25			174
06	1614 N	1614 -0-	-0-	-0-	1585 2	29 9	N	26	1 8		199
07	1581 N	1571 -0-	-10	-0-	1553 2	18 9	N	16			215
08	1572 N	1572 -0-	-0-	-0-	1552 2	20 9	N	18	182 1		51
09	1543 N	1543 -0-	-0-	-0-	1520 2	23 9	N	21			72
10	1581 N	1483 -0-	-98	-0-	1465 2	18 9	N	16	2 8		86
-----											
SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
05	611 N	611 -0-	-0-	-0-	594 2	17 9	N	15			76
06	437 N	437 -0-	-0-	-0-	426 2	11 9	N	10			86
07	341 N	305 -0-	-36	-0-	304 2	1 9	N	1			87
08	341 N	301 -0-	-40	-0-	301 2		N	-0-			87
09	330 N	213 -0-	-117	-0-	213 2		N	-0-			87
10	310 N	230 -0-	-80	-0-	223 2	7 9	N	6	4 8		89
-----											
KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF. 11106 - 13075	
05	1116 N	1059 -0-	-57	-0-	1035 2	24 9	N	22			200
06	1080 N	964 -0-	-116	-0-	945 2	19 9	N	17	188 1	1 8	28
07	1116 N	1101 -0-	-15	-0-	1080 2	21 9	N	19			47
08	1059 N	1059 -0-	-0-	-0-	1038 2	21 9	N	19			66
09	985 N	985 -0-	-0-	-0-	966 2	19 9	N	17			83
10	1116 N	1011 -0-	-105	-0-	992 2	19 9	N	17			100
-----											
TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
05	2124 N	2124 -0-	-0-	-0-	2095 2	29 9	N	26	2 8		144
06	2072 N	2072 -0-	-0-	-0-	2043 2	29 9	N	26	2 8		168
07	2090 N	2090 -0-	-0-	-0-	2068 2	22 9	N	20	3 8		185
08	1881 N	1881 -0-	-0-	-0-	1864 2	17 9	N	15	1 8		199
09	1981 N	1981 -0-	-0-	-0-	1953 2	28 9	N	25	180 1	2 8	42
10	1926 N	1926 -0-	-0-	-0-	1903 2	23 9	N	21	2 8		61
-----											
LOU-ANN		WELL #: 1		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000										TOTAL DEPTH 12043	PERF.11528	- 14652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1772	-0-	-1328	3790	1772	2			N	-0-					126
06	3000 N	1397	-0-	-1603	2187	1395	2	2	9	N	2					128
07	3100 N	1211	-0-	-1889	298	1198	2	13	9	N	12					140
08	1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1350	2	12	9	N	11					151
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1306	2	13	9	N	12					163
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					175
-----																
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH 11736	PERF.11185	- 14145				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
-----																
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999										TOTAL DEPTH 12109	PERF.11511	- 14485				
05	899 N	741	-0-	-158	-0-	728	2	13	9	N	12					175
06	870 N	277	-0-	-593	-0-	267	2	10	9	N	9					184
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	N	10					194
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7					201
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	182	1			25
10	868 N	295	-0-	-573	-0-	292	2	3	9	N	3					28
-----																
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007	- 11825				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			76
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			76
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2	2	8			76
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9	1	8			84
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7	2	8			89
-----																
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229	- 13805				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999										TOTAL DEPTH 11625	PERF.11171	- 13846				
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4354	2	90	9	N	82					227
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4340	2	91	9	N	83	188	1	2	8	120
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4088	2	88	9	N	80	1	8			199
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4302	2	90	9	N	82	193	1	1	8	87
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4038	2	81	9	N	74					161
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4260	2	85	9	N	77	2	8			236
-----																
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH 9181	PERF. 8857	- 9106				
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					94
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					94
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					94

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8389 - 10087				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	1	5	23
-----																	
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8095 - 8185				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	465	1	96	2	N	-0-					150
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	450	1	72	2	N	-0-					150
07	682	N	382	-0-	-300	-0-	360	1	21	2	N	1	114	1			37
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	465	1	127	2	N	-0-					37
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	450	1	32	2	N	-0-					37
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	390	1	18	2	N	-0-					37
-----																	
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991										TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 - 11432				
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	166	2	14	9	N	13					123
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	96	2	6	9	N	5					128
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1					129
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					129
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					129
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	125	2	29	9	N	26					155
-----																	
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 - 9542				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1457 N	954	-0-	-503	-0-	873 2	81 9	N	74		185
06		1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1181 2	90 9	N	82	183 1	83
07		1178 N	828	-0-	-350	-0-	762 2	66 9	N	60		143
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1430 2	77 9	N	70	177 1	36
09		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1050 2	55 9	N	50		86
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	851 2	69 9	N	63		149
-----												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		74
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		74
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		74
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		74
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		74
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		74
-----												
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
05		899 N	853	-0-	-46	-0-	816 2	37 9	N	34		186
06		810 N	803	-0-	-7	-0-	773 2	30 9	N	27	180 1	33
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	801 2	28 9	N	25		58
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	796 2	25 9	N	23		81
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	800 2	34 9	N	31		112
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	878 2	36 9	N	33		145
-----												
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297 2	3 9	N	3	1 8	142
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351 2	4 9	N	4	1 8	145
07		868 N	719	-0-	-149	-0-	649 2	70 9	N	64	1 8	208
08		868 N	200	-0-	-668	-0-	181 2	19 9	N	17	189 1	34
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	4		38
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1048 2	41 9	N	37		75
-----												
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2856 2	502 9	N	456	568 1	79
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2997 2	494 9	N	449	386 1	141
07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2710 2	510 9	N	464	383 1	221
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2384 2	436 9	N	396	569 1	48
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2270 2	413 9	N	375	186 1	237
10		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2426 2	417 9	N	379	385 1	230

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.	1.11172	- 13589	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AMERICA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143718	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	.8546	- 11183
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	15		51
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	731	2	10	9	N	9		60
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	N	19		79
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14		93
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29		122
10	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1176	2	15	9	N	14		136

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	.8900	- 13768	
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4541	2	166	9	N	151	189	1	186
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3911	2	199	9	N	181	188	1	178
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4304	2	195	9	N	177	176	1	179
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4014	2	151	9	N	137	177	1	138
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2580	2	187	9	N	170	170	1	138
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2183	2	107	9	N	97	192	1	42

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #:		1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	.10135	- 14730	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	1	1	5	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023														

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144380	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	.10403	- 14802	
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	5895	2	625	9	N	568	556	1	315
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4180	2	386	9	N	351	547	1	117
07	1364 X	12	-0-	-1352	-0-	12	2		N	-0-	4	1		113
08	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	893	2	406	9	N	369	182	1	298
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4035	2	448	9	N	407	549	1	152
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5423	2	398	9	N	362	357	1	155

MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144416	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	.10942	- 11430	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	631	2	41	9	N	37			145
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40	9	N	36	2	8	179
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34	1	8	212
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	616	2	34	9	N	31	187	1	55
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	640	2	78	9	N	71			126
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	725	2	107	9	N	97	188	1	34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	9074	-0-	5974	7669	8293	2	781	9	N	710	714	1		218	
06	3000 N	6394	-0-	3394	11063	5973	2	421	9	N	383	356	1	2 8	243	
07	18057 X	6994	-0-	-11063	-0-	6603	2	391	9	N	355	527	1	1 8	70	
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6260	2	383	9	N	348	356	1		62	
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4568	2	316	9	N	287	179	1	1 8	169	
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1512	2	106	9	N	96	178	1		87	
-----																
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875																
05	3100 N	1908	-0-	-1192	4180	1883	2	25	9	N	23	2	8		188	
06	3000 N	1872	-0-	-1128	3052	1850	2	22	9	N	20				208	
07	3100 N	1838	-0-	-1262	1790	1826	2	12	9	N	11	186	1		33	
08	3100 N	1536	-0-	-1564	226	1519	2	17	9	N	15				48	
09	1965 N	1739	-0-	-226	-0-	1717	2	22	9	N	20				68	
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	26	9	N	24				92	
-----																
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213																
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	552	2	11	9	N	10				94	
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	515	2	9	9	N	8				102	
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	513	2	8	9	N	7				109	
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	507	2	9	9	N	8				117	
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	483	2	9	9	N	8				125	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7				132	
-----																
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124																
05	3100 N	2282	-0-	-818	3878	2220	2	62	9	N	56	3	8		200	
06	3000 N	1948	-0-	-1052	2826	1865	2	83	9	N	75	176	1	1 8	98	
07	3100 N	1695	-0-	-1405	1421	1640	2	55	9	N	50	6	8		142	
08	2920 N	1499	-0-	-1421	-0-	1445	2	54	9	N	49				191	
09	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	1390	2	34	9	N	31	183	1		39	
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1907	2	51	9	N	46				85	
-----																
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572																
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				130	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2				132	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1				133	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				133	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-				133	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				133	
-----																
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				109	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653													
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
05		1054 N	917	-0-	-137	-0-	906 2	11 9	N	10			156
06		960 N	787	-0-	-173	-0-	775 2	12 9	N	11	1 8		166
07		1085 N	840	-0-	-245	-0-	832 2	8 9	N	7			173
08		930 N	409	-0-	-521	-0-	406 2	3 9	N	3			176
09		780 N	430	-0-	-350	-0-	422 2	8 9	N	7			183
10		837 N	241	-0-	-596	-0-	241 2		N	-0-			183
-----													
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925													
05		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12298 2	700 9	N	636	709 1		106
06		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7865 2	347 9	N	315	383 1	2 8	36
07		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6192 2	270 9	N	245	193 1		88
08		5952 X	5682	-0-	-270	-0-	5453 2	229 9	N	208	189 1	1 8	106
09		5760 X	5510	-0-	-250	-0-	5295 2	215 9	N	195	195 1		106
10		5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	4670 2	183 9	N	166	192 1		80
-----													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
05		4464 X	3433	-0-	-1031	-0-	3281 2	152 9	N	138	183 1		126
06		4320 X	3497	-0-	-823	-0-	3358 2	139 9	N	126	183 1		69
07		4371 X	3393	-0-	-978	-0-	3259 2	134 9	N	122			191
08		4185 X	3413	-0-	-772	-0-	3281 2	132 9	N	120	180 1		131
09		3570 X	3304	-0-	-266	-0-	3175 2	129 9	N	117	157 1		91
10		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3386 2	146 9	N	133	181 1		43
-----													
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	457 2	29 9	N	26			90
06		450 N	402	-0-	-48	-0-	379 2	23 9	N	21			111
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	406 2	31 9	N	28	4 8		135
08		496 N	334	-0-	-162	-0-	311 2	23 9	N	21			156
09		390 N	344	-0-	-46	-0-	314 2	30 9	N	27	183 1		-0-
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	295 2	23 9	N	21			21
-----													
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882													
05		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2369 2	174 9	N	158	1 8		233
06		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1819 2	83 9	N	75	187 1	2 8	119
07		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1557 2	77 9	N	70	1 8		188
08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1481 2	30 9	N	27	173 1	1 8	41
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1575 2	59 9	N	54	2 8		93
10		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1460 2	62 9	N	56	1 8		148
-----													
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715													
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			163
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1 2		N	-0-			163
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	9			172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	4	128 1		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			54
-----													
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			199
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	1 8		207
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	1 8		218
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			225
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	1333 N	995	-0-	-338	-0-	993	2	2	9	N	2				171
06	1050 N	18	-0-	-1032	-0-	17	2	1	9	N	1				172
07	1271 N	843	-0-	-428	-0-	809	2	34	9	N	31				203
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1245	2	21	9	N	19				222
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6	180	1		48
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	N	24				72
-----															
LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422					
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				36
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				36
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-				36
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				36
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				36
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				36
-----															
PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272					
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3376	2	887	9	N	806	663	1	1 8	360
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3085	2	773	9	N	703	741	1		322
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3336	2	744	9	N	676	902	1		96
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3380	2	658	9	N	598	555	1	1 8	138
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2101	2	425	9	N	386	352	1	1 8	171
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	583	2	218	9	N	198	180	1		189
-----															
BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044		PERF. 9875 - 14044					
05	1116 N	979	-0-	-137	-0-	465	1	440	2	N	67				140
06	990 N	397	-0-	-593	-0-	375	1	7	2	N	14				154
07	1116 N	838	-0-	-278	-0-	405	1	396	2	N	34				188
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	465	1	928	2	N	97	193	1		92
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	450	1	258	2	N	38				130
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	405	1	485	2	N	63	1	8		192
-----															
DIETZ O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 9829 - 13455					
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4863	2	314	9	N	285	365	1	2 8	118
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5388	2	292	9	N	265	337	1	1 8	45
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4973	2	281	9	N	255	183	1	1 8	116
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4069	2	224	9	N	204	187	1	1 8	132
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2384	2	142	9	N	129	181	1	1 8	79
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2415	2	198	9	N	180	183	1		76
-----															
FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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												
MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	730 2	30 9	N	27		88
06	810	N	581	-0-	-229	-0-	559 2	22 9	N	20		108
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	615 2	19 9	N	17	1 8	124
08	775	N	569	-0-	-206	-0-	543 2	26 9	N	24		148
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	304 2	4 9	N	4		152
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190 2	46 9	N	42	1 8	193
-----												
OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422		
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		109
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		109
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	1	1 8	109
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		109
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1 2	1 9	N	1	1 8	109
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	109
-----												
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5722 2	90 9	N	82		141
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4605 2	124 9	N	113	161 1	93
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4508 2	172 9	N	156		249
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4390 2	158 9	N	144	188 1	205
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3663 2	17 9	N	15		220
10	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	3224 2	79 9	N	72	188 1	104
-----												
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101		PERF.11626 - 15101		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707		
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	303 2	12 9	N	11		124
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240 2	18 9	N	16	1 8	139
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972 2	13 9	N	12		151
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567 2	7 9	N	6		157
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	699 2	10 9	N	9		166
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983 2	11 9	N	10	1 8	175
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1391 2	107 9	N	97	177 1	123
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1249 2	78 9	N	71		194
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1282 2	90 9	N	82	180 1	96
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1183 2	87 9	N	79		175
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1149 2	86 9	N	78	184 1	69
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1084 2	84 9	N	76		145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687													
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
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1239 2	22 9	N	20	2 8		117
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	837 2	20 9	N	18			135
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	1			136
08		1271 N	445	-0-	-826	-0-	442 2	3 9	N	3	1 8		138
09		870 N	448	-0-	-422	-0-	448 2		N	-0-			138
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			138
-----													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	405 1	647 2	N	90			128
							99 9						
06		3000 N	4609	-0-	1609	1609	450 1	3581 2	N	525	572 1	2 8	79
							578 9						
07		3100 N	4561	-0-	1461	3070	465 1	3710 2	N	351	380 1	5 8	45
							386 9						
08		3100 N	1563	-0-	-1537	1533	465 1	921 2	N	161	1 8		205
							177 9						
09		3903 X	2370	-0-	-1533	-0-	450 1	1737 2	N	166	185 1		186
							183 9						
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	465 1	2398 2	N	248	387 1	1 8	46
							273 9						
-----													
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	694 2	10 9	N	9			132
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	559 2	70 9	N	64			196
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			196
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			196
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			196
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263 2	1 9	N	1	1 8		196
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
05		4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3112 2	12 9	N	11			169
06		3960 X	2517	-0-	-1443	-0-	2505 2	12 9	N	11			180
07		3906 X	2807	-0-	-1099	-0-	2797 2	10 9	N	9			189
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4324 2	13 9	N	12	176 1		25
09		3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2581 2	9 9	N	8			33
10		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4059 2	14 9	N	13			46
-----													
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
05		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2365 2	189 9	N	172	375 1		130
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2466 2	354 9	N	322	365 1		87
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4732 2	424 9	N	385	370 1	1 8	101
08		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2174 2	150 9	N	136	184 1		52
09		2700 X	1516	-0-	-1184	-0-	1516 2		N	-0-			52
10		2790 X	660	-0-	-2130	-0-	646 2	14 9	N	13			65
-----													
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
05		3100 N	4861	-0-	1761	1761	4861 2		N	-0-			44
06		3000 N	6923	-0-	3923	5684	6805 2	118 9	N	107	1 8		150
07		3100 N	4861	-0-	1761	7445	4814 2	47 9	N	43			193
08		13079 X	5634	-0-	-7445	-0-	5586 2	48 9	N	44	180 1	1 8	56
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3471 2	29 9	N	26			82
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3091 2	45 9	N	41	1 8		122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BIRCHBRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		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																	
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	993	2	88	9	N	80	1	8			260
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	820	2	62	9	N	56	195	1	1	8	120
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	875	2	56	9	N	51	1	8			170
08	1023	N	643	-0-	-380	-0-	599	2	44	9	N	40	1	8			209
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	933	2	56	9	N	51	191	1			69
10	930	N	621	-0-	-309	-0-	564	2	57	9	N	52	1	8			120
-----																	
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																	
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2260	2	325	9	N	295	368	1	1	8	195
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	857	2	272	9	N	247	182	1			260
07	1984	N	587	-0-	-1397	-0-	468	2	119	9	N	108	192	1			176
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	3	5			173
09	1140	N	735	-0-	-405	-0-	624	2	111	9	N	101	180	1	2	8	92
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2447	2	270	9	N	245	278	1	5	8	54
-----																	
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					88
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					88
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	93	1			8
-----																	
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	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																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743																	
*01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-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											
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1501 2	77 9	N	70	193 1	67
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	776 2	21 9	N	19	1 8	85
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470 2	10 9	N	9	1 8	93
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	432 2	25 9	N	23		116
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1068 2	42 9	N	38	1 8	153
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	651 2	63 9	N	57	1 8	209
-----											
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	980 2	40 9	N	36		134
06	1290 X	567	-0-	-723	-0-	557 2	10 9	N	9		143
07	1333 X	263	-0-	-1070	-0-	263 2		N	-0-		143
08	1333 X	397	-0-	-936	-0-	397 2		N	-0-		143
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	222 2		N	-0-		143
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1462 2	33 9	N	30		173
-----											
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	248 2	47 9	N	43	191 1	124
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	208 2	53 9	N	48	1 8	171
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	323 2	48 9	N	44		215
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	70 2	6 9	N	5	182 1	38
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	131 2	44 9	N	40	1 8	77
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	267 2	157 9	N	143	2 8	218
-----											
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-		-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 2		N	-0-		-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-		83
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5416 2	83 9		N	75		158
07	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7496 2	219 9		N	199	191 1	166
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5743 2	141 9		N	128	189 1	105
09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5943 2	136 9		N	124		229
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5411 2	68 9		N	62	192 1	99

  

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063												
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	441 1	2247 2		N	59	6 8	123
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	535 1	2595 2		N	57	2 8	178
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	491 1	2645 2		N	53	192 1 7 8	32
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	544 1	2497 2		N	35		67
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	540 1	2768 2		N	46		113
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	558 1	3244 2		N	33		146

  

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065												
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		134
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		134
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		134
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		134
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		134
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9		N	1		135

  

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325												
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1900 2	34 9		N	31	1 8	116
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1309 2	26 9		N	24	2 8	138
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	606 2	23 9		N	21	4 8	155
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	922 2	28 9		N	25		180
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216 2	15 9		N	14	1 8	193
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1962 2	22 9		N	20	2 8	211

  

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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												
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429 2	2 9		N	2	2 8	-0-
06	2730 X	1591	-0-	-1139	-0-	1591 2			N	-0-		-0-
07	2821 X	1879	-0-	-942	-0-	1878 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	2217 2			N	-0-		-0-
09	2490 X	1916	-0-	-574	-0-	1916 2			N	-0-		-0-
10	2418 X	1435	-0-	-983	-0-	1435 2			N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994										TOTAL DEPTH	15253	PERF.	12034 - 15253						
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3534	2	51	9	N	46							59
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27	1	8					85
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6134	2	91	9	N	83	2	8					166
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4316	2	59	9	N	54	184	1		1	8		35
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7564	2	86	9	N	78							113
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1952	2	18	9	N	16	1	8					128
-----																			
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994										TOTAL DEPTH	15885	PERF.	11538 - 15885						
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-							-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-							-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-							-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-							-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-							-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-							-0-
-----																			
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	16005	PERF.	12520 - 14380						
05	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	2655	2	21	9	N	19	2	8					167
06	2760	N	2147	-0-	-613	-0-	2133	2	14	9	N	13							180
07	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	1931	2	13	9	N	12							192
08	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2480	2	14	9	N	13							205
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2987	2	12	9	N	11	181	1					35
10	3100	N	3111	-0-	11	-0-	3091	2	20	9	N	18							53
-----																			
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009										TOTAL DEPTH	14431	PERF.	11327 - 15060						
05	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	3083	2	2	9	N	2	2	1					128
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	2702	2	9	9	N	8							136
07	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	2857	2	10	9	N	9	1	8					144
08	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2738	2	8	9	N	7							151
09	3090	X	2602	-0-	-488	-0-	2594	2	8	9	N	7							158
10	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2649	2	6	9	N	5							163
-----																			
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004										TOTAL DEPTH	15836	PERF.	11690 - 15836						
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-							103
06	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-							103
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-							103
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-							103
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-							103
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	88	1					15
-----																			
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	14480	PERF.	10420 - 14480						
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8557	2	168	9	N	153	185	1		1	8		85
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6792	2	117	9	N	106							191
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7287	2	134	9	N	122	187	1					126
08	7564	X	6075	-0-	-1489	-0-	5968	2	107	9	N	97	189	1					34
09	7320	X	6060	-0-	-1260	-0-	5944	2	116	9	N	105							139
10	7564	X	6327	-0-	-1237	-0-	6198	2	129	9	N	117	180	1					76

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) 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
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1036	2	3	9	N	3	2	8	64
06	1050 N	867	-0-	-183	-0-	867	2			N	-0-			64
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2	8	64
08	1054 N	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-			64
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-			64
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	769	2	4	9	N	4			68
-----														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2428	2	267	9	N	243	384	1	71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	71
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	5			76
08	930 N	17	-0-	-913	-0-	9	2	8	9	N	7			83
09	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4131	2	221	9	N	201	187	1	96
10	3100 N	6362	-0-	3262	4614	6092	2	270	9	N	245	191	1	146
-----														
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
05	1953 X	1935	-0-	-18	-0-	1925	2	10	9	N	9			80
06	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	2182	2	10	9	N	9			89
07	2883 X	1913	-0-	-970	-0-	1904	2	9	9	N	8			97
08	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	2467	2	7	9	N	6			103
09	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	2183	2	9	9	N	8			111
10	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	1702	2	2	9	N	2			113
-----														
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			163
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			163
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			163
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3			166
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1			167
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	8	167
-----														
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	297	2	4	9	N	4			39
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			39
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			39
08	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-			39
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	257	2	6	9	N	5			44
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	254	2	8	9	N	7			51
-----														
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	572	2	59	9	N	54	6	8	188
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	602	2	48	9	N	44	186	1	46
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	632	2	68	9	N	62	3	8	105
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	614	2	68	9	N	62			167
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	471	2	62	9	N	56			223
10	713 N	539	-0-	-174	-0-	486	2	53	9	N	48	193	1	78

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
05	3100 N	1496	-0-	-1604	1427	1451	2	45	9	N	41				224
06	2521 N	1094	-0-	-1427	-0-	1076	2	18	9	N	16				240
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1573	2	42	9	N	38	188	1	3	87
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	N	21				108
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	N	36				144
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17				161
-----															
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514					
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				64
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	2	10	9	N	9	1	8		72
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				73
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				73
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
-----															
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700					
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				193
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-				193
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1	161	1		33
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				33
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				33
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1016	2	32	9	N	29				62
-----															
JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216					
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	27	2	20	9	N	18				146
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	N	22				168
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	142	2	20	9	N	18				186
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	91	2	22	9	N	20	174	1		32
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23				55
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21				76
-----															
ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	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					
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-				-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-				-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
-----															
TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820	
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776	
05	3100 N	2051	-0-	-1049	-0-	4853	2051	2			-0-
06	3000 N	1928	-0-	-1072	-0-	3781	1928	2			-0-
07	3100 N	1983	-0-	-1117	-0-	2664	1983	2			-0-
08	3100 N	1935	-0-	-1165	-0-	1499	1935	2			-0-
09	3000 N	1782	-0-	-1218	-0-	281	1782	2			-0-
10	2345 N	2064	-0-	-281	-0-	2064	2				-0-
-----											
BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532	
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	953	2	13	9	N	115
06	1020 N	854	-0-	-166	-0-	844	2	10	9	N	124
07	961 N	854	-0-	-107	-0-	844	2	10	9	N	133
08	961 N	379	-0-	-582	-0-	373	2	6	9	N	138
09	840 N	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	138
10	868 N	113	-0-	-755	-0-	110	2	3	9	N	141
-----											
DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793	
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	30
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	30
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	36
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	820	2	33	9	N	66
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	N	75
10	744 N	237	-0-	-507	-0-	220	2	17	9	N	89
-----											
EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1168	2	91	9	N	215
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1132	2	78	9	N	96
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1042	2	124	9	N	208
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	79
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	844	2	92	9	N	163
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	872	2	135	9	N	106
-----											
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557	
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2444	2	74	9	N	191
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	N	61
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2105	2	61	9	N	116
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2508	2	53	9	N	164
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2491	2	57	9	N	216
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2324	2	62	9	N	81

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-	70
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-	70
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	70
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	70
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	70
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	70
-----												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1	50
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	50
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	50
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	50
-----												
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
05	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3399	2	19	9	N	17	43
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4164	2	4	9	N	4	47
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4166	2	29	9	N	26	72
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4058	2	29	9	N	26	98
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4019	2	41	9	N	37	135
10	4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3851	2	35	9	N	32	167
-----												
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7162	2	199	9	N	181	89
06	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6542	2	184	9	N	167	66
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6704	2	200	9	N	182	248
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6368	2	177	9	N	161	42
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5643	2	183	9	N	166	208
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	32
-----												
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	30
-----												
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
05	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	572	-0-	-718	-0-	572	2			N	-0-	-0-
07	1271 N	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-	-0-
08	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706												
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-	-0-
09	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-	-0-
10	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-		-0-
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2		N	-0-		-0-
07	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5549 2	1 9	N	1	8	-0-
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 2		N	-0-		-0-
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 2		N	-0-		-0-
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
-----											
MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541	
05	3100 N	3641	-0-	541	-0-	541 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	2430 N	13	-0-	-2417	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
08	2511 X	1337	-0-	-1174	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
09	2430 X	1100	-0-	-1330	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
10	2511 X	9	-0-	-2502	-0-	9 2		N	-0-		-0-
-----											
WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432	
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1215 2	10 9	N	9	2 8	157
06	1110 N	857	-0-	-253	-0-	848 2	9 9	N	8		165
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1101 2	10 9	N	9	1 8	173
08	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1022 2	9 9	N	8		181
09	870 N	532	-0-	-338	-0-	529 2	3 9	N	3		184
10	1116 N	796	-0-	-320	-0-	785 2	11 9	N	10		194
-----											
CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200	
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		91
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2237 2	84 9	N	76	2 8	165
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1122 2	41 9	N	37	1 8	201
08	930 X	460	-0-	-470	-0-	459 2	1 9	N	1	175 1	25
09	2310 X	288	-0-	-2022	-0-	288 2		N	-0-	2 5	25
10	2387 X	918	-0-	-1469	-0-	917 2	1 9	N	1	1 8	25
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679	
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	441 2		N	-0-		-0-
-----											
LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100	
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5173 2	72 9	N	65		195
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4488 2	70 9	N	64	184 1	74
07	2852 X	107	-0-	-2745	-0-	99 2	8 9	N	7	1 8	80
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2981 2	59 9	N	54		134
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5838 2	91 9	N	83	184 1	33
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2899 2	41 9	N	37		70
-----											
SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610	
05	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2025 2	9 9	N	8		81
06	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	2009 2	9 9	N	8	4 8	85
07	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	2024 2	1 9	N	1		86
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964 2	1 9	N	1	1 8	86
09	2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1806 2	7 9	N	6		92
10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2170 2	13 9	N	12		104

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
05	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626	2			N	-0-	-0-
06	3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2704	2	1	9	N	1	1 8
07	3255 X	2098	-0-	-1157	-0-	2098	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	2816	2			N	-0-	-0-
09	2910 X	2265	-0-	-645	-0-	2265	2			N	-0-	-0-
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-	-0-
-----												
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434												
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1	1 8
-----												
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690												
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	231
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3285	2	88	9	N	80	191 1
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2245	2	45	9	N	41	161
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	646	2	8	9	N	7	168
09	780 X	561	-0-	-219	-0-	559	2	2	9	N	2	170
10	806 X	657	-0-	-149	-0-	656	2	1	9	N	1	171
-----												
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009												
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444												
05	2409 N	641	-0-	-1768	-0-	640	2	1	9	N	1	124
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2195	2	10	9	N	9	133
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	141
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1531	2	10	9	N	9	150
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8	158
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7	9	N	6	164
-----												
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	-0-
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-	-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	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											
KETTLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5053 X	1723	-0-	-3330	-0-	208 1	1515 2	N	-0-		-0-
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	277 1	4569 2	N	4	3 8	1
07	4185 X	2908	-0-	-1277	-0-	496 1	2404 2	N	7	1 8	7
08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	496 1	3513 2	N	3	1 8	9
09	4860 X	4170	-0-	-690	-0-	480 1	3687 2	N	3	1 8	11
10	5022 X	4223	-0-	-799	-0-	496 1	3720 2	N	6		17
-----											
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634	
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	11 2	1 9	N	1		121
06	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1250 2	20 9	N	18		139
07	1178 N	20	-0-	-1158	-0-	20 2		N	-0-		139
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141 2	18 9	N	16		155
09	1260 N	846	-0-	-414	-0-	831 2	15 9	N	14		169
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	1 9	N	1		170
-----											
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735	
05	2356 N	1883	-0-	-473	-0-	1837 2	46 9	N	42	195 1	53
06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1540 2	36 9	N	33		86
07	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1838 2	37 9	N	34		120
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1966 2	36 9	N	33		153
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1672 2	25 9	N	23		176
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2192 2	51 9	N	46		222
-----											
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645	
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2799 2	107 9	N	97		233
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3401 2	155 9	N	141	190 1	183
07	3348 X	2728	-0-	-620	-0-	2632 2	96 9	N	87	192 1	78
08	3348 X	820	-0-	-2528	-0-	818 2	2 9	N	2		80
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	83		163
10	3348 X	3140	-0-	-208	-0-	2978 2	162 9	N	147	186 1	123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12498 - 16900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1335	2	68	9	N	172
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1327	2	65	9	N	42
07	1271	N	998	-0-	-273	-0-	950	2	48	9	N	86
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1176	2	63	9	N	143
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	909	2	45	9	N	183
10	992	N	707	-0-	-285	-0-	670	2	37	9	N	217
-----												
CHURCHWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013		PERF.10904 - 16013		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BAUER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12100 - 16990		
05	3100	N	2998	-0-	-102	3747	2970	2	28	9	N	190
06	3000	N	2502	-0-	-498	3249	2466	2	36	9	N	42
07	3100	N	2386	-0-	-714	2535	2352	2	34	9	N	72
08	3100	N	2343	-0-	-757	1778	2310	2	33	9	N	101
09	3000	N	2150	-0-	-850	928	2115	2	35	9	N	133
10	2989	N	2061	-0-	-928	-0-	1999	2	62	9	N	188
-----												
TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350 - 17845		
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	986	2	2	9	N	-0-
06	1440	N	899	-0-	-541	-0-	899	2			N	-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-
-----												
MINERAL SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598		PERF.10715 - 15598		
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	262
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	265
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	266
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	266
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	266
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	267
-----												
HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221		
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-
-----												
WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882		
05	837	N	308	-0-	-529	-0-	300	2	8	9	N	108
06	750	N	367	-0-	-383	-0-	363	2	4	9	N	112
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	117
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	119
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	262	2	2	9	N	121
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			90
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			90
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			90
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			90
09	1710 X	1702	-0-	-8	-0-	1702	2		N	-0-			90
10	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2		N	-0-			90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7 9	N	6	2 8		119
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3 9	N	3			122
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1028	2	3 9	N	3			125
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1 9	N	1			126
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2 9	N	2			128
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4 9	N	4			132

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
05	3100 N	1194	-0-	-1906	-0-	272	1082	2	112 9	N	102	189 1	168
06	1416 X	1144	-0-	-272	-0-	1082	2	62 9	N	56	185 1	4 8	35
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2705	2	88 9	N	80	5 8		110
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3246	2	79 9	N	72	2 8		180
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4288	2	179 9	N	163	177 1	1 8	165
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4584	2	405 9	N	368	384 1	1 8	148

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920
05	1488 N	602	-0-	-886	-0-	496	1	106 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	324	-0-	-1386	-0-	288	1	36 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	171	-0-	-1596	-0-	136	1	34 2	N	1	1 8		-0-
08	589 N	38	-0-	-551	-0-	3	1	35 2	N	-0-			-0-
09	330 N	82	-0-	-248	-0-	16	1	66 2	N	-0-			-0-
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	1		N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3594	2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3335	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3503 X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	3113	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	ALLOW 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
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2856 2	58 9	N	53			113
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	667 2	28 9	N	25	1 8		137
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	493 2	20 9	N	18	1 8		154
08	1395 N	528	-0-	-867	-0-	515 2	13 9	N	12			166
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	620 2	3 9	N	3			169
10	527 N	319	-0-	-208	-0-	276 2	43 9	N	39			208

  

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			40
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			40
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			40
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			40
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			40
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			40

  

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
05	3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3266	-0-	-514	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3599	-0-	-1	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-

  

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		N	-0-			-0-

  

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	40 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

  

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	558 1	2427 2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	470 1	2115 2	N	-0-			-0-
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	558 1	2327 2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	495 1	2049 2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2054	-0-	-826	-0-	540 1	1514 2	N	-0-			-0-
10	2976 X	1990	-0-	-986	-0-	558 1	1432 2	N	-0-			-0-

  

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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											
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
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		52
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		52
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		52
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		52
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		52
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		52
-----											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2	N	-0-		-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2	N	-0-		-0-
07	496 N	192	-0-	-304	-0-	192	2	N	-0-		-0-
08	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
-----											
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		157
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1 9 N	1		158
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		158
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	N	-0-		158
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2	N	-0-		158
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2	N	-0-		158
-----											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	462	2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
09	450 N	44	-0-	-406	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	2	N	-0-		-0-
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	963	2	55 9 N	50		196
06	1020 N	455	-0-	-565	-0-	425	2	30 9 N	27	179 1	44
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		44
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	5		49
09	450 N	257	-0-	-193	-0-	170	2	87 9 N	79		128
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1078	2	62 9 N	56	1 8	183
-----											
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2	N	-0-		40
06	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2	N	-0-		40
07	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2	N	-0-		40
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		40
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		40
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		40
-----											
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
05	3100 N	2296	-0-	-804	-0-	3698	2	2296 2 N	-0-		-0-
06	3000 N	2361	-0-	-639	-0-	3059	2	2361 2 N	-0-		-0-
07	3100 N	2189	-0-	-911	-0-	2148	2	2189 2 N	-0-		-0-
08	3100 N	2041	-0-	-1059	-0-	1089	2	2041 2 N	-0-		-0-
09	3000 N	2058	-0-	-942	-0-	147	2	2058 2 N	-0-		-0-
10	2313 N	2166	-0-	-147	-0-	2165	2	1 9 N	1	1 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	29
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	29
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	29
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	29
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	29
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	29
-----											
STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
-----											
BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924	
05	2263 N	1662	-0-	-601	-0-	341	1	1231	2	N	180
						90	9				
06	1980 N	1502	-0-	-478	-0-	330	1	1105	2	N	240
						67	9				
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	341	1	1406	2	N	108
						62	9				
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	341	1	1168	2	N	162
						61	9				
09	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	330	1	963	2	N	223
						67	9				
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	341	1	1260	2	N	93
						69	9				
-----											
RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113	
05	2666 X	1671	-0-	-995	-0-	1616	2	55	9	N	194
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1522	2	46	9	N	77
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1440	2	53	9	N	125
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1751	2	62	9	N	181
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2861	2	86	9	N	76
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2574	2	86	9	N	154
-----											
KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590	
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	112
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	123
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	N	147
08	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1565	2	24	9	N	169
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1538	2	24	9	N	191
10	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1566	2	21	9	N	209

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		181
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	437	1	1357	2	7		188
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	283	1	410	2	4	2 8	190
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2					190
09	1080 N	361	-0-	-719	-0-	361	2					190
10	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2					190
-----												
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-		-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-		-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
06	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	1822	2		N	-0-		-0-
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-		-0-
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
10	2046 X	1447	-0-	-599	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
-----												
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		98
-----												
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9	25	2 8	146
06	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	2897	2	23	9	21		167
07	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	2994	2	23	9	21	1 8	187
08	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	2920	2	20	9	18		205
09	3060 X	2498	-0-	-562	-0-	2479	2	19	9	17		222
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2858	2	18	9	16		238
-----												
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
05	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	496	1	7821	2	N		3
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	416	1	7493	2	N	2	3
07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	496	1	7447	2	N		3
08	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	496	1	7367	2	N		3
09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	480	1	7473	2	N	1	3
*10	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	479	1	6919	2	N		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2275	-0-	-825	5279	2271	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	3000 N	2155	-0-	-845	4434	2155	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2212	-0-	-888	3546	2212	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2153	-0-	-947	2599	2153	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	1642	2043	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	1507	-0-	-1593	49	1507	2			N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
05	620 N	417	-0-	-203	-0-	416	2	1	9	N	1			54
06	690 N	372	-0-	-318	-0-	372	2			N	-0-			54
07	558 N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-			54
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			54
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			54
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6			60
-----														
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
05	651 N	340	-0-	-311	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
-----														
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
05	1466 N	1376	-0-	-90	-0-	1346	2	30	9	N	27			92
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23			115
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1306	2	30	9	N	27			142
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	N	29	1	8	170
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	360	2	31	9	N	28			198
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			198
-----														
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			127
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			127
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-			127
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			127
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			127
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-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	* * 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	
05	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	341 1	2930 2	N	263	190 1		185
						289 9						
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	330 1	2957 2	N	247	193 1		239
						272 9						
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	341 1	2994 2	N	239	381 1		97
						263 9						
08	3596 X	3210	-0-	-386	-0-	341 1	2628 2	N	219	188 1		128
						241 9						
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	330 1	2809 2	N	215	189 1		154
						237 9						
10	3689 X	3310	-0-	-379	-0-	341 1	2730 2	N	217	193 1		178
						239 9						
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157489	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 16252	PERF.10630	- 16252			
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1760 2	95 9	N	86	1 8		167
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1794 2	134 9	N	122	186 1	4 8	99
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1216 2	69 9	N	63	2 8		160
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2669 2	59 9	N	54	176 1		38
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999 2	1 9	N	1	1 8		38
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			38
-----												
POOL		WELL #:		1H	RRCID -> 157493	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 15737	PERF.10964	- 15737			
05	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1051 2	25 9	N	23	6 8		188
06	1110 N	734	-0-	-376	-0-	732 2	2 9	N	2			190
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			190
08	1085 N	458	-0-	-627	-0-	458 2		N	-0-			190
09	720 N	586	-0-	-134	-0-	586 2		N	-0-			190
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1			191
-----												
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID -> 157667	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 14926	PERF.12540	- 14926			
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2		N	-0-			-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
-----												
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157677	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH 16228	PERF.11721	- 16228			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023												
-----												
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID -> 157680	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 18000	PERF.12023	- 18000			
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575 - 14593									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507 - 15892									
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					38
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					38
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					38
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					38
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					38
-----																
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932									
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	478	2	1	9	N	1					126
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	2	8			127
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					127
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					127
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	504	2	2	9	N	2					129
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	498	2	1	9	N	1					130
-----																
NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376									
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1065	2	25	9	N	23					237
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	N	20					257
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1100	2	22	9	N	20	190	1			87
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1414	2	28	9	N	25					112
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1190	2	30	9	N	27					139
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	2	21	9	N	19					158
-----																
ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591									
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					74
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					74
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	N	3					77
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					77
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	1	5			76
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	2	5			74
-----																
TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377									
05	3100 N	1724	-0-	-1376	3674	1685	2	39	9	N	35	180	1			84
06	3000 N	1623	-0-	-1377	2297	1582	2	41	9	N	37					121
07	3100 N	2056	-0-	-1044	1253	2001	2	55	9	N	50	1	8			170
08	3100 N	1987	-0-	-1113	140	1941	2	46	9	N	42					212
09	2641 N	2501	-0-	-140	-0-	2443	2	58	9	N	53	177	1	2	8	86
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2094	2	81	9	N	74	2	8			158

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	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
05		7037 X	4712	-0-	-2325	-0-	4712 2		N	-0-		-0-
06		6750 X	4831	-0-	-1919	-0-	4831 2		N	-0-		-0-
07		6448 X	4992	-0-	-1456	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
08		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2		N	-0-		-0-
09		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2		N	-0-		-0-
10		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2023												
-----												
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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												
05		5735 X	3009	-0-	-2726	-0-	2973 2	36 9	N	33		243
06		5550 X	2731	-0-	-2819	-0-	2713 2	18 9	N	16	191 1	68
07		4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	2873 2	26 9	N	24	1 8	91
08		3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2438 2	8 9	N	7		98
09		3000 X	2267	-0-	-733	-0-	2267 2		N	-0-		98
10		3007 X	646	-0-	-2361	-0-	618 2	28 9	N	25		123
-----												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

  

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255																	
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	465	1	3302	2	N	123	187	1			246
							135	9									
06	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	405	1	2474	2	N	81	2	8			325
							89	9									
07	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	465	1	2634	2	N	95	190	1	1	8	229
							105	9									
08	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	465	1	3292	2	N	129	187	1	2	8	169
							142	9									
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	122	193	1	1	8	97
							134	9									
10	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	465	1	2874	2	N	108	2	8			203
							119	9									

  

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071																	
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

  

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032																	
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4229	2	86	9	N	78					175
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4294	2	79	9	N	72	192	1			55
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4111	2	66	9	N	60					115
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4693	2	91	9	N	83					198
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4236	2	68	9	N	62	189	1			71
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4295	2	90	9	N	82					153

  

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020																	
05	1626	N	1409	-0-	-217	-0-	1402	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1106	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

  

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2		N	-0-
06		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2		N	-0-
07		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9326	2	1	9	-0-
08		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2		N	-0-
09		11250 X	8175	-0-	-3075	-0-	8175	2		N	-0-
10		11625 X	8438	-0-	-3187	-0-	184	1	8254	2	-0-
-----											
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503											
05		3100 N	1992	-0-	-1108	4636	1991	2	1	9	95
06		3000 N	2105	-0-	-895	3741	2083	2	22	9	115
07		3100 N	2103	-0-	-997	2744	2066	2	37	9	149
08		3100 N	2169	-0-	-931	1813	2113	2	56	9	200
09		3000 N	1970	-0-	-1030	783	1968	2	2	9	20
10		2913 N	2130	-0-	-783	-0-	2087	2	43	9	59
-----											
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777											
05		3100 N	1510	-0-	-1590	4008	1510	2		N	-0-
06		3000 N	2185	-0-	-815	3193	2185	2		N	-0-
07		3100 N	1816	-0-	-1284	1909	1816	2		N	-0-
08		3100 N	2351	-0-	-749	1160	2351	2		N	-0-
09		3000 N	1996	-0-	-1004	156	1996	2		N	-0-
10		2293 N	2137	-0-	-156	-0-	2137	2		N	-0-
-----											
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266											
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111											
05		14725 X	10363	-0-	-4362	-0-	10363	2		N	-0-
06		14250 X	14231	-0-	-19	-0-	14228	2	3	9	-0-
07		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2		N	-0-
08		14632 X	7154	-0-	-7478	-0-	7153	2	1	9	-0-
09		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2		N	-0-
10		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15851	2	2	9	1
-----											
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	60
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320												
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
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	316 2	1 9		N	1		167
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9		N	1		168
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2			N	-0-		168
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		168
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2			N	-0-		168
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2			N	-0-		168
-----												
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320												
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-		34
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2			N	-0-		34
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			N	-0-		34
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		34
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		34
-----												
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
05	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	496 1	17746 2		N	-0-		-0-
06	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	480 1	15865 2		N	3	3 8	-0-
07	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	496 1	15930 2		N	1	1 8	-0-
08	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	496 1	15642 2		N	-0-		-0-
09	15420 X	15145	-0-	-275	-0-	480 1	14665 2		N	-0-		-0-
10	15934 X	15089	-0-	-845	-0-	496 1	14593 2		N	-0-		-0-
-----												
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
05	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	1961 2	121 9		N	110	193 1	111
06	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1175 2	118 9		N	107	1 8	217
07	2387 X	1582	-0-	-805	-0-	1486 2	96 9		N	87	187 1	117
08	2387 X	2173	-0-	-214	-0-	2039 2	134 9		N	122	192 1	47
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054 2	112 9		N	102		149
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1813 2	106 9		N	96	197 1	48
-----												
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2			N	-0-		78
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-		78
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2			N	-0-		78
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	440 2	4 9		N	4		82
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2			N	-0-		82
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	182 2			N	-0-		82
-----												
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4614 2	2 9		N	2	2 8	-0-
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2			N	-0-		-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2			N	-0-		-0-
08	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4098 2			N	-0-		-0-
09	4140 X	3006	-0-	-1134	-0-	3006 2			N	-0-		-0-
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	N	4				37
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5167	2	158	9	N	144	2	8		179
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4773	2	117	9	N	106	192	1	10 8	83
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4409	2	90	9	N	82				165
09	4260 X	3631	-0-	-629	-0-	3553	2	78	9	N	71				236
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4517	2	83	9	N	75	193	1		118
-----															
RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300					
05	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
06	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	2829	2			N	-0-				-0-
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
08	3379 X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
09	3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			N	-0-				-0-
10	3162 X	1689	-0-	-1473	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
-----															
KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 17530		PERF.13584 - 17530					
05	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-
06	1590 X	1582	-0-	-8	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
07	1643 X	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
08	1643 X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
09	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
10	1643 X	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
-----															
FOURTIQC UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 160841		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 16363		PERF.12233 - 16363					
05	3937 X	2872	-0-	-1065	-0-	152	1	2645	2	N	68	194	1		126
						75	9								
06	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	114	1	2388	2	N	73	1	8		198
						80	9								
07	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	171	1	2767	2	N	89	193	1		94
						98	9								
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	168	1	3743	2	N	118				212
						130	9								
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	190	1	3668	2	N	65	177	1		100
						72	9								
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	76	1	3853	2	N	78	1	8		177
						86	9								
-----															
LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID -> 160961		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 15925		PERF.13625 - 15925					
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-				-0-
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-				-0-
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3313	-0-	213	213	3313	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1842	2	89	9	N	81	193 1	33
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1157	2	75	9	N	68		101
07	1054 N	624	-0-	-430	-0-	576	2	48	9	N	44	1 8	144
08	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	1625	2	105	9	N	95	186 1	53
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1789	2	176	9	N	160		213
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1875	2	144	9	N	131	194 1	150
-----													
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-		-0-
-----													
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		45
06	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-		45
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	673	2	N	1	1 8	45
						1	9						
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	299	1	1282	2	N	-0-		45
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		45
10	868 N	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-		45
-----													
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
05	3875 X	2844	-0-	-1031	-0-	2844	2			N	-0-		-0-
06	3750 X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2			N	-0-		-0-
07	3875 X	3149	-0-	-726	-0-	3149	2			N	-0-		-0-
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-		-0-
09	3210 X	2684	-0-	-526	-0-	2684	2			N	-0-		-0-
10	4030 X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-		-0-
-----													
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		-0-
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-		-0-
-----													
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	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												
UHYREK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	2631	-0-	-469	1738	2625	2	6 9	N	5		159
06	4370 X	2632	-0-	-1738	-0-	2625	2	7 9	N	6		165
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-		165
08	1612 X	665	-0-	-947	-0-	663	2	2 9	N	2		167
09	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1772	2	3 9	N	3		170
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2 9	N	2		172
-----												
WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311		
05	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	3602	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	3484	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2		N	-0-		-0-
08	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2		N	-0-		-0-
09	3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2		N	-0-		-0-
10	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2		N	-0-		-0-
-----												
YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640		PERF.11400 - 15640		
05	1240 N	933	-0-	-307	-0-	924	2	9 9	N	8	2 8	176
06	1140 N	827	-0-	-313	-0-	826	2	1 9	N	1		177
07	1147 N	855	-0-	-292	-0-	855	2		N	-0-		177
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		N	-0-	164 1	13
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2		N	-0-		13
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2		N	-0-		13
-----												
ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835		PERF.14216 - 17835		
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
06	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-		-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
08	2635 N	1543	-0-	-1092	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
09	2940 N	1389	-0-	-1551	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
-----												
ROAN'S PRAIRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210		PERF.12433 - 16210		
05	372 X	238	-0-	-134	-0-	221	2	17 9	N	15		33
06	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2		N	-0-		33
07	372 X	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-		33
08	279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		33
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14 9	N	13		46
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	252	2	12 9	N	11		57
-----												
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #: 1H		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445		PERF.12509 - 17445		
05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5728	2	176 9	N	160	185 1	114
06	8370 X	4541	-0-	-3829	-0-	4391	2	150 9	N	136	183 1	66
07	8649 X	4291	-0-	-4358	-0-	4126	2	165 9	N	150	1 8	216
08	8649 X	4174	-0-	-4475	-0-	4039	2	135 9	N	123	182 1	157
09	5700 X	4353	-0-	-1347	-0-	4162	2	191 9	N	174	186 1	145
10	5890 X	3098	-0-	-2792	-0-	2958	2	140 9	N	127	188 1	84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
-----												
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-		-0-
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115 2		N	-0-		-0-
07		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
-----												
BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
05		3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2644	-0-	-446	-0-	2644 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	2553	-0-	-640	-0-	2553 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2820	-0-	-187	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
-----												
EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320	
05		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18573 2		N	-0-		-0-
06		10620 X	7400	-0-	-3220	-0-	7397 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13794 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789 2		N	-0-		-0-
09		10920 X	9170	-0-	-1750	-0-	9169 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		11284 X	7957	-0-	-3327	-0-	7957 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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	
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		N	-0-		-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
07		310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2		N	-0-		-0-
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-		-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200	
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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											
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			-0-
07		1054 N	842	-0-	-212	-0-	842	2			-0-
08		713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2			-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			-0-
-----											
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965											
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					45
06		1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1074	2	1 9		46
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			46
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			46
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			46
10		1643 N	1238	-0-	-405	-0-	1238	2			46
-----											
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466											
05		3100 N	2264	-0-	-836	2685	2264	2			1
06		3000 N	1794	-0-	-1206	1479	1794	2			1
07		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-					1
08		682 N	145	-0-	-537	-0-	145	2			1
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					1
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			1
-----											
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A											
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	915	2	61 9		130
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	748	2	76 9		193
07		744 N	557	-0-	-187	-0-	549	2	8 9		199
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2	9 9		205
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	767	2	25 9		61
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	682	2	35 9		92
-----											
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655											
05		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	7733	2	453 9		157
06		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7484	2	433 9		169
07		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7557	2	428 9		180
08		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7381	2	411 9		175
09		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7098	2	382 9		157
10		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	6946	2	413 9		154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10	8	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
-----												
HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-			-0-
-----												
VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
05	3100 N	2711	-0-	-389	-0-	9242	2711	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	2264	-0-	-736	-0-	8506	2264	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2482	-0-	-618	-0-	7888	2482	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2424	-0-	-676	-0-	7212	2424	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2336	-0-	-664	-0-	6548	2336	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2234	-0-	-866	-0-	5682	2234	2	N	-0-		-0-
-----												
IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			31
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2	N	-0-			31
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			31
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2	N	-0-			31
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			31
-----												
SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1	191
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	30	2	1	9	N	1	192
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			192
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			192
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			192
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11	189	1	14
-----												
WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203		PERF.13500 - 17203		
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	868 N	39	-0-	-829	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	840 N	17	-0-	-823	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994														
M O	ALLOW 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
05	3053 N	1509	-0-	-1544	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
05	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
05	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	4182	2	43	9	N	39			140
06	4770 X	3489	-0-	-1281	-0-	3461	2	28	9	N	25			165
07	4588 X	3137	-0-	-1451	-0-	3109	2	28	9	N	25	1	8	189
08	4216 X	3224	-0-	-992	-0-	3209	2	15	9	N	14	178	1	25
09	4080 X	3053	-0-	-1027	-0-	3031	2	22	9	N	20			45
10	4216 X	2714	-0-	-1502	-0-	2695	2	19	9	N	17			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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				
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13			57
06	870 N	681	-0-	-189	-0-	677	2	4	9	N	4			61
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	828	2	17	9	N	15			76
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	2	21	9	N	19			95
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9			104
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	N	15			119
-----														
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818				
05	3100 N	1729	-0-	-1371	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1447	-0-	-1553	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	1886 N	1612	-0-	-274	-0-	1611	2	1	9	N	1	8		-0-
08	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	448	-0-	-992	-0-	448	2			N	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
-----														
SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497				
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	N	18			98
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	8		98
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	8		98
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2321	2	69	9	N	63	1	8	160
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1957	2	31	9	N	28			188
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1849	2	18	9	N	16	189	1	15
-----														
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619				
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4			175
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-			175
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1108	2	14	9	N	13			188
08	1116 N	831	-0-	-285	-0-	829	2	2	9	N	2			190
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	840	2	4	9	N	4			194
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-			194
-----														
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154				
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	1106	-0-	-2118	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	1122	-0-	-2102	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	614	-0-	-2506	-0-	614	2			N	-0-			-0-
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		3100 N	1479	-0-	-1621	460		1479 2			N	-0-
06		2001 N	1541	-0-	-460	-0-		1541 2			N	-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2			N	-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508 2			N	-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2			N	-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2			N	-0-
-----												
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
05		3999 X	3107	-0-	-892	-0-		3107 2			N	-0-
06		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-		5703 2			N	-0-
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		5096 2	1 9		N	-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4733 2		1 8	N	-0-
09		3870 X	1079	-0-	-2791	-0-		1079 2			N	-0-
10		3999 X	551	-0-	-3448	-0-		551 2			N	-0-
-----												
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933 2			N	-0-
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3803 2			N	-0-
07		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		4033 2			N	-0-
08		3937 X	3779	-0-	-158	-0-		3779 2			N	-0-
09		3810 X	3773	-0-	-37	-0-		3773 2			N	-0-
10		4030 X	3699	-0-	-331	-0-		3699 2			N	-0-
-----												
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
05		2763 N	772	-0-	-1991	-0-		256 1	474 2		N	151
								42 9				
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		400 1	1400 2		N	60
								85 9				
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		496 1	1264 2		N	143
								91 9				
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		496 1	1160 2		N	28
								66 9				
09		1890 N	1801	-0-	-89	-0-		480 1	1208 2		N	131
								113 9				
10		1860 N	1411	-0-	-449	-0-		496 1	860 2		N	181
								55 9				
-----												
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806												
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1090 2	2 9		N	122
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1283 2	28 9		N	122
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1272 2	4 9		N	122
08		837 N	739	-0-	-98	-0-		738 2	1 9		N	122
09		810 N	685	-0-	-125	-0-		685 2			N	122
10		837 N	752	-0-	-85	-0-		751 2	1 9		N	123

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 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
05	7068 X	6687	-0-	-381	-0-	465 1	6221 2	N	1	1 8	-0-
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	450 1	6506 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	6072	-0-	-903	-0-	465 1	5607 2	N	-0-		-0-
08	6944 X	4963	-0-	-1981	-0-	405 1	4558 2	N	-0-		-0-
09	6960 X	2449	-0-	-4511	-0-	405 1	2043 2	N	1	1 8	-0-
10	7192 X	2489	-0-	-4703	-0-	465 1	2024 2	N	-0-		-0-
-----											
BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10995 - 13690	
05	3100 N	1958	-0-	-1142	2880	1958 2		N	-0-		186
06	3000 N	2063	-0-	-937	1943	2063 2		N	-0-		186
07	3100 N	3245	-0-	145	2088	3245 2		N	-0-		186
08	3100 N	4204	-0-	1104	3192	4204 2		N	-0-		186
09	3000 N	5016	-0-	2016	5208	5016 2		N	-0-		186
10	10866 X	5658	-0-	-5208	-0-	5658 2		N	-0-		186
-----											
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672	
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2		N	-0-		-0-
06	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677 2		N	-0-		-0-
07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597 2		N	-0-		-0-
08	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2		N	-0-		-0-
09	6270 X	5133	-0-	-1137	-0-	5133 2		N	-0-		-0-
10	6479 X	5181	-0-	-1298	-0-	5181 2		N	-0-		-0-
-----											
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370	
05	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
06	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
09	1740 N	1285	-0-	-455	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 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												
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-		-0-
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-		-0-
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
-----												
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734		
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-		-0-
06	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	762	-0-	-261	-0-	762	2		N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
-----												
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034		
05	1953 N	14	-0-	-1939	-0-	14	2		N	-0-		59
06	1350 N	980	-0-	-370	-0-	874	2	106 9	N	96		155
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36 9	N	33		188
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2	30 9	N	27	190 1	25
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12 9	N	11		36
10	2511 N	1513	-0-	-998	-0-	1467	2	46 9	N	42		78
-----												
KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704		
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	809	2	22 9	N	20		179
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6 9	N	5		184
07	744 N	529	-0-	-215	-0-	525	2	4 9	N	4	1 8	187
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	468	2	4 9	N	4		191
09	450 N	345	-0-	-105	-0-	344	2	1 9	N	1		192
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	372	2	4 9	N	4	172 1	24
-----												
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
05	6231 X	5434	-0-	-797	-0-	713	1	4721 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	4231	-0-	-1799	-0-	690	1	3541 2	N	-0-		-0-
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	605	1	5634 2	N	-0-		-0-
08	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	553	1	6988 2	N	-0-		-0-
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	679	1	4382 2	N	-0-		-0-
10	6231 X	4624	-0-	-1607	-0-	713	1	3911 2	N	-0-		-0-
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
-----												
BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578		
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-		-0-
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		N	-0-		-0-
07	3937 X	3136	-0-	-801	-0-	3136	2		N	-0-		-0-
08	4526 X	3362	-0-	-1164	-0-	3361	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4470 X	3732	-0-	-738	-0-	3732	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998										TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 13260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14826 - 15081
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
06	8910 X	8321	-0-	-589	-0-	8321	2		N	-0-			-0-
07	9083 X	7209	-0-	-1874	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
08	9672 X	9653	-0-	-19	-0-	9652	2	1 9	N	1	8		-0-
09	9360 X	6744	-0-	-2616	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
10	9672 X	7567	-0-	-2105	-0-	7567	2		N	-0-			-0-
-----													
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	15086	PERF.	14963 - 17942
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
-----													
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999										TOTAL DEPTH	14969	PERF.	14778 - 19575
05	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3944	-0-	-556	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
-----													
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7909 - 8605
05	1687 N	1683	-0-	-4	-0-	1653	2	30 9	N	27	183 1		34
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33 9	N	30	1 8		63
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44 9	N	40	1 8		102
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1425	2	35 9	N	32	1 8		133
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1616	2	53 9	N	48			181
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1728	2	57 9	N	52	175 1	1 8	57
-----													
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000 - 10324
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	531	2	52 9	N	47	170 1	1 8	22
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	434	2	41 9	N	37	1 8		58
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	472	2	41 9	N	37	1 8		94
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	418	2	43 9	N	39			133
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	430	2	34 9	N	31	1 8		163
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	536	2	41 9	N	37	166 1	1 8	33
-----													
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019										TOTAL DEPTH	13709	PERF.	8670 - 9340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180	
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
05	3100 N	1820	-0-	-1280	616	434 1	1386 2	N	-0-		-0-
06	1444 N	828	-0-	-616	-0-	336 1	492 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	44	-0-	-1444	-0-	42 1	2 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14 1	22 2	N	-0-		-0-
-----											
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261	
05	2945 X	1900	-0-	-1045	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
06	2610 X	1707	-0-	-903	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14950 - 18820	
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
10	527 N	293	-0-	-234	-0-	293 2		N	-0-		-0-
-----											
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF.12200 - 20085	
05	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005 2		N	-0-		-0-
06	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 2		N	-0-		-0-
07	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11602 2		N	-0-		-0-
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11479 2		N	-0-		-0-
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10791 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11199 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11804 - 14229	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		102
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1		103
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		103
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		103
-----											
WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303		PERF.14999 - 17365	
05	3100 N	1714	-0-	-1386	2729	1714 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1450	-0-	-1550	1179	1450 2		N	-0-		-0-
07	2595 N	1416	-0-	-1179	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2914 X	1533	-0-	-1381	-0-	1152	2	381	9	N	346	368	1		128
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	5788	2	866	9	N	787	737	1	2 8	176
07	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2592	2	304	9	N	276	360	1	3 8	89
08	2914 X	62	-0-	-2852	-0-	62	2			N	-0-	2	5		87
09	2820 X	491	-0-	-2329	-0-	405	2	86	9	N	78				165
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3321	2	783	9	N	712	701	1	1 8	175
-----															
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
-----															
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448															
05	3100 N	2446	-0-	-654	6094	2446	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2177	-0-	-823	5271	2177	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2242	-0-	-858	4413	2242	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	2308	-0-	-792	3621	2301	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	3000 N	1390	-0-	-1610	2011	1388	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	3100 N	1614	-0-	-1486	525	1613	2	1	9	N	1	1	8		-0-
-----															
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062															
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
-----															
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081															
05	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-				-0-
06	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14547	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15919	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15594	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-				-0-
10	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	15808	2	1	9	N	1				1
-----															
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070															
05	1447 N	1268	-0-	-179	-0-	1242	2	26	9	N	24				151
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1140	2	12	9	N	11				162
07	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1114	2	1	9	N	1				163
08	1240 N	753	-0-	-487	-0-	744	2	9	9	N	8				171
09	1140 N	433	-0-	-707	-0-	427	2	6	9	N	5				176
10	1116 N	388	-0-	-728	-0-	382	2	6	9	N	5				181
-----															
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695															
05	3100 N	13816	-0-	10716	10716	13748	2	68	9	N	62	1	8		96
06	3000 N	12977	-0-	9977	20693	12863	2	114	9	N	104	4	8		196
07	3100 N	12468	-0-	9368	30061	12343	2	125	9	N	114	189	1	3 8	118
08	40501 X	10440	-0-	-30061	-0-	10317	2	123	9	N	112	193	1	3 8	34
09	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9547	2	96	9	N	87				121
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7720	2	80	9	N	73	3	8		191



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
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
05		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584 2		N	-0-		-0-
06		6360 X	6203	-0-	-157	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
07		6572 X	6228	-0-	-344	-0-	6228 2		N	-0-		-0-
08		6572 X	5770	-0-	-802	-0-	5770 2		N	-0-		-0-
09		6360 X	5839	-0-	-521	-0-	5838 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		6572 X	5989	-0-	-583	-0-	5989 2		N	-0-		-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	626 2		N	-0-		-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
08		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-		-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		-0-
10		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-		-0-
-----												
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		37
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		37
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		37
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		37
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		37
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	1 5	36
-----												
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
05		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3167	-0-	167	-0-	3167 2		N	-0-		-0-
07		2139 N	1378	-0-	-761	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
08		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
10		2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
-----												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
06		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2125	-0-	-882	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	1716	-0-	-1194	-0-	1716 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	1836	-0-	-1171	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
-----												
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110												
05		930 N	867	-0-	-63	-0-	848 2	19 9	N	17		97
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1443 2	32 9	N	29	1 8	125
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160 2	24 9	N	22	2 8	145
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1048 2	17 9	N	15		160
09		1200 N	798	-0-	-402	-0-	787 2	11 9	N	10		170
10		1178 N	558	-0-	-620	-0-	552 2	6 9	N	5		175

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 8792 - 9000		
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEVIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029 PERF.11430 - 14197	
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	91
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2	N	-0-	91
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	91
08	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2	N	-0-	91
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	91
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	91

HENSKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934 PERF.15559 - 22580	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152 PERF. 8233 - 10152	
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-	-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-	-0-
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2	N	-0-	-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-	-0-

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650 PERF.15355 - 21440	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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  
 SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	86	2	88	9	N	80	189	1	1	8	82
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2070	2	508	9	N	462	343	1	9	8	192
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1985	2	260	9	N	236	177	1			251
08	3100 N	3993	-0-	-0-	893	893	2	3488	2	N	459	709	1			1
09	3000 N	6282	-0-	-0-	3282	4175	2	5803	2	N	435	188	1			248
10	3100 N	5734	-0-	-0-	2634	6809	1	480	1	N	349	357	1			240
						384	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1200	2	202	9	N	184	185	1	1	8	259
06	1110 N	263	-0-	-847	-0-	210	2	53	9	N	48	183	1			124
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	144	2	23	9	N	21					145
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	1	5			144
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	115	2	59	9	N	54	139	1	2	8	57
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	769	2	124	9	N	113	2	8			168

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1084	2	72	9	N	65					163
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	15	2	41	9	N	37					200
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4					204
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	177	1	4	5	23
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5354	2	146	9	N	133					156
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4413	2	221	9	N	201	348	1			9

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

05	9114 X	5145	-0-	-3969	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	4720	-0-	-3590	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	4162	-0-	-2255	-0-	4161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5518 X	4682	-0-	-836	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	4680	-0-	-330	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4114	-0-	-1032	-0-	4113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		3100 N	2014	-0-	-1086	1370	2011	2	3	9	N	3	206	
06		2998 N	1628	-0-	-1370	-0-	1606	2	22	9	N	20	38	
07		1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1134	2	7	9	N	6	44	
08		3100 N	3768	-0-	668	668	3745	2	23	9	N	21	65	
09		3000 N	2734	-0-	-266	402	2727	2	7	9	N	6	71	
10		3100 N	2762	-0-	-338	64	2747	2	15	9	N	14	85	
-----														
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
05		914 X	914	-0-	-0-	-0-	735	2	179	9	N	163	189	
06		824 X	824	-0-	-0-	-0-	655	2	169	9	N	154	163	
07		829 X	829	-0-	-0-	-0-	666	2	163	9	N	148	129	
08		737 X	737	-0-	-0-	-0-	595	2	142	9	N	129	79	
09		663 X	663	-0-	-0-	-0-	529	2	134	9	N	122	201	
10		523 X	523	-0-	-0-	-0-	436	2	87	9	N	79	103	
-----														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
05		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	18238	2	374	9	N	340	150	
06		39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	38812	2	553	9	N	503	99	
07		33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	33319	2	601	9	N	546	73	
08		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	13873	2	295	9	N	268	168	
09		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11405	2	217	9	N	197	188	
10		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12645	2	263	9	N	239	68	
-----														
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
05		2170 X	493	-0-	-1677	-0-	484	2	9	9	N	8	65	
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	2	-0-	-0-	N	-0-	65	
07		2170 X	345	-0-	-1825	-0-	345	2	-0-	-0-	N	-0-	65	
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2	-0-	-0-	N	-0-	65	
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	2	7	1	N	8	71	
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3012	2	1	9	N	1	71	
-----														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
05		155 N	28	-0-	-127	-0-	26	2	2	9	N	2	111	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	15	2	3	9	N	3	114	
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	-0-	-0-	N	-0-	114	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	-0-	-0-	N	-0-	114	
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	-0-	-0-	N	-0-	114	
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	-0-	-0-	N	-0-	114	
-----														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
05		7719 X	3601	-0-	-4118	-0-	3538	2	63	9	Y	57	83	
06		7470 X	3924	-0-	-3546	-0-	3847	2	77	9	Y	70	61	
07		7719 X	4069	-0-	-3650	-0-	4010	2	59	9	Y	54	22	
08		5146 X	3210	-0-	-1936	-0-	3162	2	48	9	Y	44	66	
09		4200 X	3457	-0-	-743	-0-	3407	2	50	9	Y	45	16	
10		4061 X	3311	-0-	-750	-0-	3264	2	47	9	Y	43	59	
-----														
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
05		1054 N	505	-0-	-549	-0-	505	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06		420 N	108	-0-	-312	-0-	108	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10		1488 N	1050	-0-	-438	-0-	1050	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190048		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11420 - 18103	
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
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			18
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-			18
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-			18
-----											
MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
-----											
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2	N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-			-0-
-----											
WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	N	1	9		113
08	3100 N	4764	-0-	1664	1664	4514 2	N	227	170	1	170
09	3000 N	2983	-0-	-17	1647	2843 2	N	127	173	1	124
10	3100 N	3188	-0-	88	1735	3011 2	N	161	178	1	107
-----											
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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	
05	1616 N	1375	-0-	-241	-0-	1375 2	N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 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											
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69	61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	66
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	58
-----											
HARRELL "E"		WELL #:		1A	RRCID ->	192205	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8658 - 11508
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	168
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	168
-----											
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	493	2	34	9	N	98
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	N	122
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	115	2	25	9	N	145
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	171
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	171
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	94	2	15	9	N	185
-----											
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	47
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	47
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47
-----											
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	120
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	120
-----											
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860
05	372 X	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	169
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	173
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	2	3	9	N	175
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	N	177
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	177
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	182
-----											
FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	2	1	9	N	-0-
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10018	- 13700	
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	
05		2907 N	888	-0-	-2019	-0-	880 2	8 9	N	7	203
06		930 N	464	-0-	-466	-0-	464 2		N	-0-	19
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1974 2	20 9	N	18	37
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2418 2	24 9	N	22	58
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2392 2	54 9	N	49	71
10		1984 N	1534	-0-	-450	-0-	1510 2	24 9	N	22	93
-----											
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845
05		2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209 2		N	-0-	-0-
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-	-0-
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-	-0-
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-	-0-
09		2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376 2		N	-0-	-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-	-0-
-----											
WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-
07		496 N	147	-0-	-349	-0-	147 2		N	-0-	-0-
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-	-0-
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-
-----											
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 12349	PERF.11668	- 14540	
05		2604 X	1933	-0-	-671	-0-	1913 2	20 9	N	18	75
06		4320 X	3384	-0-	-936	-0-	3339 2	45 9	N	41	107
07		4464 X	2724	-0-	-1740	-0-	2701 2	23 9	N	21	127
08		4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2612 2	22 9	N	20	145
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5034 2	39 9	N	35	178
10		3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2959 2	1 9	N	1	178
-----											
COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7858	- 8054
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1475 3	80 9	N	73	104
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1270 3	68 9	N	62	166
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1411 3	141 9	N	128	101
08		1178 N	491	-0-	-687	-0-	477 2	14 9	N	13	114
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1919 2	151 9	N	137	75
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1273 2	121 9	N	110	184
-----											
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971
05		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	15124 2	1394 9	N	1267	355
06		15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	14179 2	1201 9	N	1092	171
07		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10182 2	842 9	N	765	198
08		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7251 2	550 9	N	500	333
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5457 2	453 9	N	412	199
10		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	7682 2	608 9	N	553	216
-----											
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773	- 7954
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-
06		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2			N	-0-
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-
08		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2			N	-0-
09		5340 X	1105	-0-	-4235	-0-	1105 2			N	-0-
10		5518 X	1607	-0-	-3911	-0-	1607 2			N	-0-
-----											
ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	101
06		570 N	378	-0-	-192	-0-	378 2			N	101
07		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2			N	101
08		620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2			N	101
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	101
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	101
-----											
TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419
05		18910 X	15309	-0-	-3601	-0-	15309 2			N	-0-
06		18300 X	11993	-0-	-6307	-0-	11992 2	1 9		N	-0-
07		18910 X	13543	-0-	-5367	-0-	13543 2			N	-0-
08		16895 X	11873	-0-	-5022	-0-	11872 2	1 9		N	-0-
09		14940 X	12656	-0-	-2284	-0-	12656 2			N	-0-
10		15314 X	12984	-0-	-2330	-0-	12984 2			N	-0-
-----											
CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547
05		21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	21768 2			N	-0-
06		20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	20220 2	8 9		N	-0-
07		20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	20741 2	1 9		N	-0-
08		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21157 2			N	-0-
09		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20570 2	2 9		N	1
10		21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	21573 2			N	1
-----											
FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2			N	-0-
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2			N	-0-
07		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-
08		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			N	-0-
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2			N	-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			N	-0-
-----											
MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720
05		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2			N	84
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1697 2	10 9		N	93
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5630 2	40 9		N	128
08		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7074 2	99 9		N	31
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4112 2	22 9		N	51
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3933 2	30 9		N	78
-----											
PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8802 - 9002
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	874 2	55 9	N	50				255
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	810 2	30 9	N	27	193 1			89
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	819 2	72 9	N	65				154
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837 2	57 9	N	52	176 1			30
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	832 2	56 9	N	51				81
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	857 2	54 9	N	49				130
-----													
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506	
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-	
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			-0-	
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-	
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-	
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			-0-	
10	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-			-0-	
-----													
EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234	
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		N	-0-			-0-	
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-	
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-			-0-	
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			-0-	
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-	
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-			-0-	
-----													
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	596 2	40 9	N	36			202	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	521 2	73 9	N	66	178 1		90	
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	539 2	36 9	N	33	1 8		122	
08	651 N	540	-0-	-111	-0-	514 2	26 9	N	24			146	
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	564 2	39 9	N	35	1 8		180	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600 2	44 9	N	40			220	
-----													
JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-	
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2		N	-0-			-0-	
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			-0-	
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-			-0-	
-----													
BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680	- 14698	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-	
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	534 2		N	-0-			-0-	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-	
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-	
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-			-0-	
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			51
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			51
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			51
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			51
09	840 N	35	-0-	-805	-0-	35	2			N	-0-			51
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			51
-----														
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
05	6789 X	2671	-0-	-4118	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6569	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5412	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
09	6570 X	5583	-0-	-987	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
10	6789 X	5358	-0-	-1431	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
-----														
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			41
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			41
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			41
08	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-			41
09	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-			41
10	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-			41
-----														
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
05	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2661	-0-	-687	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2753	-0-	-316	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
-----														
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
05	496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
-----														
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
05	3100 N	2504	-0-	-596	4432	2504	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2340	-0-	-660	3772	2340	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2574	-0-	-526	3246	2574	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2558	-0-	-542	2704	2558	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2442	-0-	-558	2146	2442	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2515	-0-	-585	1561	2514	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
05	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
06	3330 X	2864	-0-	-466	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
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
05	3100 N	4792	-0-	1692	4653	4728 2	64 9	N	58	1 8	147
06	10481 X	5828	-0-	-4653	-0-	5761 2	67 9	N	61		208
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6282 2	23 9	N	21	181 1	48
08	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6744 2	79 9	N	72	1 8	119
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3196 2	68 9	N	62		181
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4329 2	107 9	N	97	175 1	103
-----											
KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		N	-0-		81
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	56 2	1 9	N	1	1 8	81
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		81
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		81
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		81
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	275 2	22 9	N	20		101
-----											
ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488	
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	286 1	471 2	N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	276 1	478 2	N	-0-		-0-
07	961 N	843	-0-	-118	-0-	286 1	557 2	N	-0-		-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	286 1	591 2	N	-0-		-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	276 1	485 2	N	-0-		-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	286 1	604 2	N	-0-		-0-
-----											
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231	
05	3100 N	2503	-0-	-597	1998	2501 2	2 9	N	2	2 8	39
06	3000 N	2212	-0-	-788	1210	2212 2		N	-0-		39
07	3100 N	1983	-0-	-1117	93	1983 2		N	-0-		39
08	2075 N	1982	-0-	-93	-0-	1982 2		N	-0-		39
09	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	1796 2		N	-0-		39
10	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825 2		N	-0-		39
-----											
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
-----											
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451		PERF.15365 - 18440	
05	4588 X	3904	-0-	-684	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
06	4440 X	3572	-0-	-868	-0-	3570 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	4588 X	3660	-0-	-928	-0-	3659 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	4588 X	3329	-0-	-1259	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
09	4140 X	3591	-0-	-549	-0-	3591 2		N	-0-		-0-
10	3906 X	3305	-0-	-601	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
-----											
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763		PERF.15608 - 20548	
05	3043 N	1921	-0-	-1122	-0-	1921 2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1400	-0-	-367	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1460	-0-	-462	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
10	1395 N	553	-0-	-842	-0-	553 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
STANTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206281	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13096	- 16910
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
05	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	160	1	6498	2	N	2	120
						2	9				8	
06	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	453	1	14463	2	N	1	121
						1	9					
07	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	448	1	9657	2	N	4	123
						4	9				2	8
08	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	473	1	7309	2	N	-0-	123
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	448	1	6790	2	N	-0-	123
10	7440 X	6622	-0-	-818	-0-	480	1	6142	2	N	-0-	123
-----												
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000	- 19163
05	3100 N	2225	-0-	-875	-0-	5721	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	2113	-0-	-887	-0-	4834	2	1	9	N	1	-0-
07	3100 N	2166	-0-	-934	-0-	3900	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	2099	-0-	-1001	-0-	2899	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	2046	-0-	-954	-0-	1945	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	2075	-0-	-1025	-0-	2075	2			N	-0-	-0-
-----												
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615	- 20973
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-	-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-	-0-
-----												
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11918	- 17606
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
05	4991 X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-	-0-
06	4830 X	3475	-0-	-1355	-0-	3475	2			N	-0-	-0-
07	4991 X	155	-0-	-4836	-0-	155	2			N	-0-	-0-
08	4836 X	1881	-0-	-2955	-0-	1881	2			N	-0-	-0-
09	4500 X	1691	-0-	-2809	-0-	1691	2			N	-0-	-0-
10	4526 X	711	-0-	-3815	-0-	711	2			N	-0-	-0-
-----												
MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.13190	- 18100
05	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	286	1	2628	2	N	3	50
						3	9					
06	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	276	1	2371	2	N	-0-	50
07	2759 X	2217	-0-	-542	-0-	286	1	1931	2	N	-0-	50
08	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	286	1	2229	2	N	10	60
						1	9					
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	9	69
						1	9					
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	286	1	2391	2	N	-0-	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	3100 N	2101	-0-	-999	2087	2101	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	1860	-0-	-1140	947	1860	2			N	-0-	-0-
07	2605 N	1658	-0-	-947	-0-	1658	2			N	-0-	-0-
08	2108 N	1207	-0-	-901	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
09	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	1333	2			N	-0-	-0-
-----												
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4	8
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	8
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-	-0-
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	2	2	9	N	2	8
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4786	2	1	9	N	1	8
08	4340 X	3441	-0-	-899	-0-	3441	2			N	-0-	-0-
09	4200 X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
10	4340 X	3131	-0-	-1209	-0-	3131	2			N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18	171
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	N	22	193
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12	205
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	550	2	23	9	N	21	35
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	N	19	54
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	480	2	30	9	N	27	80
-----												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-	-0-
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-	-0-
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-	-0-
08	3069 X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-	-0-
09	2970 X	1309	-0-	-1661	-0-	1309	2			N	-0-	-0-
10	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-	29
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	29
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	29
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-	29
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	29
10	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-	29
-----												
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-	-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-	-0-
07	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-	-0-
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2790 2	113 9	N		103	183
06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2464 2	114 9	N		104	100
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3059 2	122 9	N		111	210
08		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1789 2	94 9	N		85	104
09		232 X	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	N		1	104
*10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-	103
-----												
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
05		3100 N	2380	-0-	-720	6857	2380 2		N		-0-	-0-
06		3000 N	2175	-0-	-825	6032	2175 2		N		-0-	-0-
07		3100 N	2191	-0-	-909	5123	2191 2		N		-0-	-0-
08		3100 N	2291	-0-	-809	4314	2291 2		N		-0-	-0-
09		3000 N	1999	-0-	-1001	3313	1999 2		N		-0-	-0-
10		3100 N	2361	-0-	-739	2574	2361 2		N		-0-	-0-
-----												
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
05		3100 N	1751	-0-	-1349	2234	1751 2		N		-0-	-0-
06		3000 N	1683	-0-	-1317	917	1683 2		N		-0-	-0-
07		2535 N	1618	-0-	-917	-0-	1618 2		N		-0-	-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N		-0-	-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N		-0-	-0-
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N		-0-	-0-
-----												
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
05		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 2		N		-0-	-0-
06		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2		N		-0-	-0-
07		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2		N		-0-	-0-
08		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2		N		-0-	-0-
09		6960 X	6756	-0-	-204	-0-	6756 2		N		-0-	-0-
10		7192 X	2735	-0-	-4457	-0-	2735 2		N		-0-	-0-
-----												
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
05		10118 X	2233	-0-	-7885	-0-	2231 2	2 9	N		2	-0-
06		2220 X	2207	-0-	-13	-0-	2207 2		N		-0-	-0-
07		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N		-0-	-0-
08		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N		-0-	-0-
09		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N		-0-	-0-
10		2294 X	2221	-0-	-73	-0-	2221 2		N		-0-	-0-
-----												
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818												
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	521 2	7 9	N		6	99
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9	N		1	100
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N		-0-	100
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N		-0-	100
09		660 N	453	-0-	-207	-0-	453 2		N		-0-	100
10		899 N	654	-0-	-245	-0-	653 2	1 9	N		1	101
-----												
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501												
05		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2		N		-0-	-0-
06		8490 X	7875	-0-	-615	-0-	7873 2	2 9	N		2	-0-
07		8401 X	8002	-0-	-399	-0-	8002 2		N		-0-	-0-
08		8928 X	7939	-0-	-989	-0-	7939 2		N		-0-	-0-
09		8640 X	7422	-0-	-1218	-0-	7422 2		N		-0-	-0-
10		8928 X	8081	-0-	-847	-0-	8081 2		N		-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 14741	PERF.14530 - 19696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7037 X	2326	-0-	-4711	-0-	992 1	-0-
06	6810 X	2956	-0-	-3854	-0-	960 1	-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	992 1	-0-
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	945 1	-0-
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	960 1	-0-
10	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	992 1	-0-
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518 - 16209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900 - 17675
05	3100 N	1123	-0-	-1977	1054	1123 2	-0-
06	1920 N	514	-0-	-1406	-0-	514 2	-0-
07	1767 N	524	-0-	-1243	-0-	524 2	-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	-0-
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746 - 18164
05	6696 X	6540	-0-	-156	-0-	992 1	-0-
06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	960 1	-0-
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	989 1	-0-
						1 9	
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	889 1	-0-
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	960 1	-0-
10	7285 X	6884	-0-	-401	-0-	992 1	-0-
LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869 - 5024
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14825 - 20242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-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		RANGER		WELL #:	3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.	14290 - 16799
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(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			
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-			
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2		N	-0-			-0-			
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-			
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 2		N	-0-			-0-			
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2		N	-0-			-0-			
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-			
-----															
DODIE				WELL #:	1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	8613 - 12500		
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	932 2	10 9	N	9			194			
06	1290 N	405	-0-	-885	-0-	395 2	10 9	N	9			203			
07	1178 N	212	-0-	-966	-0-	209 2	3 9	N	3			206			
08	930 N	168	-0-	-762	-0-	166 2	2 9	N	2			208			
09	420 N	230	-0-	-190	-0-	226 2	4 9	N	4	2 5		210			
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867 2	9 9	N	8	177 1		41			
-----															
KATHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	10345 - 11868		
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			30			
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-			30			
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117 2	13 9	N	12			42			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	331 2	35 9	N	32			74			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 2	4 9	N	4			78			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			78			
-----															
BOSSE, A. B.				WELL #:	1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	13928 - 20081		
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		N	-0-			-0-			
06	4920 X	4836	-0-	-84	-0-	4836 2		N	-0-			-0-			
07	5084 X	4855	-0-	-229	-0-	4855 2		N	-0-			-0-			
08	5084 X	4331	-0-	-753	-0-	4331 2		N	-0-			-0-			
09	4920 X	4517	-0-	-403	-0-	4517 2		N	-0-			-0-			
10	5084 X	4683	-0-	-401	-0-	4683 2		N	-0-			-0-			
-----															
INDEPENDENCE				WELL #:	1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.	13051 - 17698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----															
WESTBROOK				WELL #:	1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8500 - 8865		
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	656 2	46 9	N	42			168			
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	633 2	55 9	N	50	196 1		22			
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	648 2	57 9	N	52			74			
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	642 2	57 9	N	52			126			
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	626 2	54 9	N	49			175			
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	650 2	53 9	N	48			223			
-----															
MARVA UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276 - 10985		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	650	2	24	9	N	66	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	66	
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	N	73	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	73	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	71	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	71	
-----												
HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808		
05	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	992	1	6357	2	N	-0-	
06	7200 X	6239	-0-	-961	-0-	960	1	5279	2	N	-0-	
07	7192 X	3812	-0-	-3380	-0-	928	1	2884	2	N	-0-	
08	7347 X	3365	-0-	-3982	-0-	880	1	2485	2	N	-0-	
09	7110 X	4007	-0-	-3103	-0-	451	1	3556	2	N	-0-	
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	992	1	10605	2	N	-0-	
						1	9					
-----												
HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337		
05	21824 X	19825	-0-	-1999	-0-	19825	2			N	-0-	
06	21120 X	19287	-0-	-1833	-0-	19283	2	4	9	N	-0-	
07	21824 X	17757	-0-	-4067	-0-	17756	2	1	9	N	-0-	
08	21824 X	18848	-0-	-2976	-0-	18848	2			N	-0-	
09	21120 X	16046	-0-	-5074	-0-	16046	2			N	-0-	
10	19933 X	12768	-0-	-7165	-0-	12768	2			N	-0-	
-----												
W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF.14548 - 20299		
05	6293 X	5473	-0-	-820	-0-	992	1	4481	2	N	-0-	
06	6090 X	4695	-0-	-1395	-0-	960	1	3735	2	N	-0-	
07	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	992	1	4424	2	N	-0-	
08	5983 X	5334	-0-	-649	-0-	925	1	4409	2	N	-0-	
09	5370 X	5338	-0-	-32	-0-	960	1	4378	2	N	-0-	
10	5487 X	5096	-0-	-391	-0-	992	1	4104	2	N	-0-	
-----												
KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351		
05	3100 N	1174	-0-	-1926	-0-	63	1112	2	62	9	N	178
06	1200 N	925	-0-	-275	-0-	856	2	69	9	N	54	
07	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1089	2	63	9	N	111	
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1012	2	50	9	N	156	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1077	2	63	9	N	213	
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	996	2	46	9	N	72	
-----												
ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954		PERF.13610 - 19200		
05	3100 N	2462	-0-	-638	-0-	6929	2462	2		N	-0-	
06	3000 N	2241	-0-	-759	-0-	6170	2241	2		N	-0-	
07	3100 N	2208	-0-	-892	-0-	5278	2208	2		N	-0-	
08	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	4421	2243	2		N	-0-	
09	3000 N	2159	-0-	-841	-0-	3580	2159	2		N	-0-	
10	3100 N	2053	-0-	-1047	-0-	2533	2053	2		N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12841 - 15946						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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						
05	10261	X	9548	-0-	-713	-0-	9548	2		N	-0-					-0-
06	9930	X	9260	-0-	-670	-0-	9260	2		N	-0-					-0-
07	10261	X	9372	-0-	-889	-0-	9372	2		N	-0-					-0-
08	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2		N	-0-					-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		N	-0-					-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2		N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM		WELL #: 1H		RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 14001		PERF.13696 - 19883						
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	992	1	5229	2	N	-0-				-0-
06	6000	X	5564	-0-	-436	-0-	960	1	4604	2	N	-0-				-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	992	1	5769	2	N	-0-				-0-
08	6200	X	5347	-0-	-853	-0-	944	1	4403	2	N	-0-				-0-
09	6000	X	5402	-0-	-598	-0-	960	1	4442	2	N	-0-				-0-
10	6200	X	5340	-0-	-860	-0-	992	1	4348	2	N	-0-				-0-

KEISLER		WELL #: 1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753						
05	8060	X	5282	-0-	-2778	-0-	992	1	4290	2	N	-0-				-0-
06	7800	X	4940	-0-	-2860	-0-	960	1	3980	2	N	-0-				-0-
07	8060	X	5616	-0-	-2444	-0-	957	1	4659	2	N	-0-				-0-
08	7905	X	5837	-0-	-2068	-0-	897	1	4940	2	N	-0-				-0-
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	960	1	5372	2	N	-0-				-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	992	1	5601	2	N	-0-				-0-

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11443 - 15050							
05	3100	N	1558	-0-	-1542	1005	1558	2		N	-0-					202	
06	2070	N	1033	-0-	-1037	-0-	1027	2	6	9	N	5				207	
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2310	2	40	9	N	36	180	1	1	8	62
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	1	8			84
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1970	2	31	9	N	28					112
10	2139	N	1410	-0-	-729	-0-	1400	2	10	9	N	9					121

EAST RICHARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236334		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 14439		PERF.14111 - 19622						
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-					-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2		N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2		N	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7337	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 238360		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13830		PERF.12790 - 20090						
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2		N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-					-0-
08	1395	N	998	-0-	-397	-0-	998	2		N	-0-					-0-
09	1200	N	899	-0-	-301	-0-	899	2		N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007												TOTAL DEPTH 14325	PERF.14207 - 19511
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	11966 X	11798	-0-	-168	-0-	992 1	10806 2	N	-0-	-0-			
06	11430 X	11068	-0-	-362	-0-	960 1	10108 2	N	-0-	-0-			
07	11594 X	11323	-0-	-271	-0-	992 1	10331 2	N	-0-	-0-			
08	11811 X	10911	-0-	-900	-0-	915 1	9996 2	N	-0-	-0-			
09	11430 X	10815	-0-	-615	-0-	960 1	9855 2	N	-0-	-0-			
10	11811 X	10979	-0-	-832	-0-	992 1	9986 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008												TOTAL DEPTH 11824	PERF.11300 - 14075
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	166			
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	166			
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	369 2		N	-0-	166			
08	775 N	83	-0-	-692	-0-	83 2		N	-0-	166			
09	750 N	501	-0-	-249	-0-	501 2		N	-0-	166			
*10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-	166			
						1 9							
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008												TOTAL DEPTH 14054	PERF.13870 - 20323
05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	992 1	7969 2	N	-0-	-0-			
06	8640 X	8367	-0-	-273	-0-	960 1	7407 2	N	-0-	-0-			
07	8835 X	8572	-0-	-263	-0-	992 1	7580 2	N	-0-	-0-			
08	8959 X	8269	-0-	-690	-0-	928 1	7341 2	N	-0-	-0-			
09	8670 X	8044	-0-	-626	-0-	960 1	7084 2	N	-0-	-0-			
10	8959 X	8413	-0-	-546	-0-	992 1	7420 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008												TOTAL DEPTH 13952	PERF.13758 - 18354
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	992 1	8783 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
06	9360 X	9136	-0-	-224	-0-	960 1	8176 2	N	-0-	-0-			
07	9672 X	8274	-0-	-1398	-0-	992 1	7282 2	N	-0-	-0-			
08	9765 X	7504	-0-	-2261	-0-	929 1	6575 2	N	-0-	-0-			
09	9450 X	9396	-0-	-54	-0-	960 1	8436 2	N	-0-	-0-			
10	9765 X	9118	-0-	-647	-0-	992 1	8125 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009												TOTAL DEPTH 14698	PERF.14416 - 22107
05	4061 X	3199	-0-	-862	-0-	3199 2		N	-0-	-0-			
06	3930 X	3340	-0-	-590	-0-	3340 2		N	-0-	-0-			
07	4061 X	3671	-0-	-390	-0-	3671 2		N	-0-	-0-			
08	4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3515 2		N	-0-	-0-			
09	3630 X	3250	-0-	-380	-0-	3250 2		N	-0-	-0-			
10	3658 X	2309	-0-	-1349	-0-	2309 2		N	-0-	-0-			
						1 9							
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH 13859	PERF.13732 - 18929
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		36
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-		36
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		36
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		36
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		36
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		36
-----												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2		N	-0-		-0-
08	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-		-0-
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2		N	-0-		-0-
-----												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
05	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	2902	2	6 9	N	5		33
06	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2		N	-0-		33
07	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2902	2	23 9	N	21	1 8	53
08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2		N	-0-		53
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	2853	2	6 9	N	5		58
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	2	22 9	N	20		78
-----												
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2		N	-0-		-0-
-----												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
05	17794 X	17726	-0-	-68	-0-	992	1	16734 2	N	-0-		-0-
06	17220 X	16653	-0-	-567	-0-	960	1	15693 2	N	-0-		-0-
07	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	992	1	16067 2	N	-0-		-0-
08	17732 X	16226	-0-	-1506	-0-	894	1	15332 2	N	-0-		-0-
09	17160 X	16538	-0-	-622	-0-	960	1	15578 2	N	-0-		-0-
10	17732 X	16654	-0-	-1078	-0-	976	1	15677 2	N	1	1 8	-0-
-----												
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	336	2	22 9	N	20		221
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-	193 1	28
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	377	2	41 9	N	37		65
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	330	2	20 9	N	18		83
09	300 N	91	-0-	-209	-0-	91	2		N	-0-		83
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		83

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
M O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550															
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	59			175
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	7	2 8		180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170 1 4 5		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
05	3100 N	2052	-0-	-1048	2730	2052	2				N	-0-			-0-
06	3000 N	1845	-0-	-1155	1575	1845	2				N	-0-			-0-
07	3100 N	1767	-0-	-1333	1767	242	2				N	-0-			-0-
08	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	2				N	-0-			-0-
09	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2				N	-0-			-0-
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2				N	-0-			-0-
-----															
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150															
05	3100 N	1857	-0-	-1243	2131	1708	2	149	9	N	135	180 1			203
06	3000 N	1741	-0-	-1259	872	1606	2	135	9	N	123	181 1			145
07	2694 N	1822	-0-	-872	-0-	1715	2	107	9	N	97				242
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1685	2	157	9	N	143	186 1			199
09	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1221	2	108	9	N	98	178 1			119
10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1283	2	121	9	N	110				229
-----															
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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															
05	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	2838	2	188	9	N	171	19 8			220
06	2910 X	2908	-0-	-2	-0-	2725	2	183	9	N	166	178 1	2 8		206
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3153	2	186	9	N	169	177 1	12 8		186
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3113	2	175	9	N	159	176 1			169
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3009	2	176	9	N	160	177 1			152
10	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	2844	2	175	9	N	159	178 1			133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			-0-					
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			-0-					
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			-0-					
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			-0-					
09		240 N	56	-0-	-184	-0-		56	2			-0-					
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-					
-----																	
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																	
05	5270	X	2529	-0-	-2741	-0-		496	1	1972	2	N	55	1	8	145	
								61	9								
06	5100	X	2627	-0-	-2473	-0-		480	1	2049	2	N	89	183	1	6 8	45
								98	9								
07	4836	X	3328	-0-	-1508	-0-		496	1	2714	2	N	107	3	8	149	
								118	9								
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-		496	1	2835	2	N	72	183	1	3 8	35
								79	9								
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		480	1	2625	2	N	89	1	8	123	
								98	9								
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-		496	1	2572	2	N	85	2	8	206	
								94	9								
-----																	
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424																	
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-			32	
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-			32	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		3	2	1	9	N	1	1	8	32	
08	31	N	4	-0-	-27	-0-		4	2			N	-0-			32	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			32	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			32	
-----																	
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962																	
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			N	-0-			39	
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2			N	-0-			39	
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2			N	-0-			39	
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2			N	-0-			39	
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2			N	-0-			39	
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-			39	
-----																	
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	1925	2	N	324	388	130
							356	9						
06		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	450	1	7577	2	N	555	573	109
							611	9						
07		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	465	1	7366	2	N	467	381	195
							514	9						
08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	465	1	6793	2	N	402	378	218
							442	9						
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	418	1	4749	2	N	394	375	237
							433	9						
10		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	465	1	6381	2	N	394	386	243
							433	9						
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
05		12245 X	42	-0-	-12203	-0-	40	2	2	9	N	2		187
06		11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	1		188
07		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-		188
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		188
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3377	2	245	9	N	223	186	225
10		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10577	2	275	9	N	250	357	118
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
05		17050 X	8916	-0-	-8134	-0-	7	1	7802	2	Y	1003	1010	18
							4	4	1103	9				
06		16350 X	7289	-0-	-9061	-0-	4	1	6241	2	Y	945	940	23
							4	4	1040	9				
07		15562 X	8938	-0-	-6624	-0-	6	1	7522	2	Y	1279	1280	22
							3	4	1407	9				
08		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18	1	17213	2	Y	1484	1482	24
							5	4	1632	9				
09		17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	20	1	16346	2	Y	898	899	22
							14	4	988	9				
10		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13	1	17023	2	Y	727	725	23
							7	4	800	9				
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
05		61318 X	56856	-0-	-4462	-0-	55006	2	1850	9	N	1682	1821	238
06		59340 X	54837	-0-	-4503	-0-	52926	2	1911	9	N	1737	1635	339
07		60202 X	55209	-0-	-4993	-0-	53271	2	1938	9	N	1762	1944	156
08		58528 X	53913	-0-	-4615	-0-	52062	2	1851	9	N	1683	1605	232
09		55920 X	36982	-0-	-18938	-0-	35689	2	1293	9	N	1175	1271	135
10		56854 X	15279	-0-	-41575	-0-	14788	2	491	9	N	446	372	209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GRACE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	284268	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11943	PERF.	10696 - 14550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			N	-0-		108
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-		108
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-		108
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2			N	-0-		108
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-		108
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-		108
-----													
SCHADENFREUDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284304	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11600 - 14444	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		21
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		21
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		21
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		21
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		21
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		21
-----													
MCHENRY, R.K.		WELL #:		2	RRCID ->	284369	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8300 - 8655	
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-		-0-
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2			N	-0-		-0-
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2			N	-0-		-0-
08		620 N	347	-0-	-273	-0-	347 2			N	-0-		-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-		-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-		-0-
-----													
WARRENTON-AMARADO UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	284394	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11923 - 14620	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		146
06		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		146
07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		146
08		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		146
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
10		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-		146
-----													
MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284676	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10740 - 15512	
05		63325 X	63325	-0-	-0-	-0-	58518 2	4807 9	N	4370	4405 1	22 8	214
06		44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	41459 2	3113 9	N	2830	2837 1	16 8	191
07		39577 X	39577	-0-	-0-	-0-	36904 2	2673 9	N	2430	2473 1	11 8	137
08		37696 X	35541	-0-	-2155	-0-	33170 2	2371 9	N	2155	2062 1	6 8	224
09		36480 X	34409	-0-	-2071	-0-	32090 2	2319 9	N	2108	2082 1		250
10		37696 X	27623	-0-	-10073	-0-	25736 2	1887 9	N	1715	1720 1		245
-----													
HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9002 - 9687	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2023													



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514															
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		
05	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	344	1	11664	2	N	744	805	1	253
							818	9							
06	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	543	1	12895	2	N	489	416	1	320
							538	9				6	8		
07	20956	X	20910	-0-	-46	-0-	888	1	18574	2	N	1316	1253	1	373
							1448	9				10	8		
08	20956	X	14789	-0-	-6167	-0-	989	1	13060	2	N	673	830	1	212
							740	9				4	8		
09	19950	X	17354	-0-	-2596	-0-	966	1	15319	2	N	972	817	1	365
							1069	9				2	8		
10	20925	X	14126	-0-	-6799	-0-	888	1	12348	2	N	809	1019	1	145
							890	9				10	8		
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	14389	2	734	9	N	667	615	1	341
							11292	2	589	9	N	535	800	1	75
06	15300	X	11881	-0-	-3419	-0-	13766	2	758	9	N	689	649	1	114
							14337	2	887	9	N	806	825	1	94
07	18476	X	14524	-0-	-3952	-0-	17773	2	1152	9	N	1047	821	1	319
							13298	2	847	9	N	770	849	1	236
08	19933	X	15224	-0-	-4709	-0-									
09	19290	X	18925	-0-	-365	-0-									
10	15128	X	14145	-0-	-983	-0-									
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			24
							239	2			N	-0-			24
06	240	N	239	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
											N	-0-			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
							213	2			N	-0-			24
08	217	N	213	-0-	-4	-0-					N	-0-			24
											N	-0-			24
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			24
							283	2			N	-0-			24
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
							32	2			N	-0-			-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-					N	-0-			-0-
							4	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
							290	2			N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
							129	2			N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
05	13888	X	6779	-0-	-7109	-0-	178	1	6044	2	N	506	395	1	316
							557	9							
06	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	833	1	19790	2	N	1257	1366	1	206
							1383	9							
07	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	1197	1	25049	2	N	1332	1282	1	256
							1465	9							
08	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	1097	1	14489	2	N	685	646	1	295
							754	9							
09	22020	X	18795	-0-	-3225	-0-	1053	1	16701	2	N	946	1010	1	231
							1041	9							
10	25265	X	17249	-0-	-8016	-0-	1097	1	15250	2	N	820	851	1	200
							902	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	11371	-	17470			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	20849	2	1839	9	N	1672	1525	1	28	8	249
06		20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	18790	2	1712	9	N	1556	1515	1	28	8	262
07		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	15532	2	1328	9	N	1207	1151	1	10	8	308
08		15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	13964	2	1437	9	N	1306	1500	1	7	8	107
09		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	13548	2	1355	9	N	1232	1140	1	1	8	198
10		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	12057	2	1244	9	N	1131	1154	1			175

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8278	-	10203
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			50
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			50
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

LUCKY		WELL #:		3	RRCID ->	286879	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	12097	-	16794			
05		9393 X	4752	-0-	-4641	-0-	462	1	4036	2	N	231	370	1			102
							254	9									
06		9090 X	8956	-0-	-134	-0-	840	1	7600	2	N	469	384	1			187
							516	9									
07		9393 X	5422	-0-	-3971	-0-	350	1	4771	2	N	274	372	1	1	8	88
							301	9									
08		8587 X	3914	-0-	-4673	-0-	141	1	3587	2	N	169	3	8			254
							186	9									
09		8970 X	8533	-0-	-437	-0-	273	1	7927	2	N	303	366	1	4	8	187
							333	9									
10		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	287	1	8728	2	N	379	358	1	1	8	207
							417	9									

LUCKY		WELL #:		4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	12276	-	16338			
05		11067 X	6283	-0-	-4784	-0-	749	1	5281	2	N	230	375	1			109
							253	9									
06		11910 X	10836	-0-	-1074	-0-	1215	1	9195	2	N	387	395	1			101
							426	9									
07		12493 X	4800	-0-	-7693	-0-	506	1	4085	2	N	190	181	1			110
							209	9									
08		12493 X	11944	-0-	-549	-0-	349	1	11230	2	N	332	177	1	1	8	264
							365	9									
09		12090 X	9441	-0-	-2649	-0-	567	1	8458	2	N	378	385	1	1	8	256
							416	9									
10		11191 X	9254	-0-	-1937	-0-	581	1	8257	2	N	378	562	1	1	8	71
							416	9									

MCMAHAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287648	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10957	-	15301			
05		24800 X	22287	-0-	-2513	-0-	19856	2	2431	9	N	2210	2167	1	41	8	114
06		23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	20967	2	2240	9	N	2036	1884	1	28	8	238
07		24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	21701	2	2372	9	N	2156	2083	1	17	8	294
08		23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	20987	2	2146	9	N	1951	2080	1	8	8	157
09		23220 X	20439	-0-	-2781	-0-	18429	2	2010	9	N	1827	1889	1			95
10		24087 X	21134	-0-	-2953	-0-	19159	2	1975	9	N	1795	1724	1			166

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		15035 X	14363	-0-	-672	-0-	13273 2	1090 9	N	991	995 1	3 8	206
06		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	12280 2	848 9	N	771	740 1	4 8	233
07		17887 X	13058	-0-	-4829	-0-	12260 2	798 9	N	725	766 1	2 8	190
08		17887 X	12845	-0-	-5042	-0-	12076 2	769 9	N	699	761 1	1 8	127
09		17310 X	10999	-0-	-6311	-0-	10298 2	701 9	N	637	550 1		214
10		14353 X	14003	-0-	-350	-0-	13229 2	774 9	N	704	772 1		146
-----													
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543			
05		12059 X	8147	-0-	-3912	-0-	952 1	6840 2	N	323	385 1	1 8	125
06		11670 X	8709	-0-	-2961	-0-	1216 1	7106 2	N	352	377 1	2 8	98
07		9951 X	4591	-0-	-5360	-0-	387 9	3906 2	N	153	187 1	1 8	63
08		9951 X	8627	-0-	-1324	-0-	517 1	7438 2	N	558	364 1	2 8	255
09		9630 X	8100	-0-	-1530	-0-	168 9	7198 2	N	141	186 1	3 8	207
10		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	575 1	8156 2	N	301	361 1	2 8	145
							614 9						
							747 1						
							155 9						
							773 1						
							331 9						
-----													
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909			
05		10850 X	6164	-0-	-4686	-0-	912 1	4996 2	N	233	378 1		92
06		8010 X	5576	-0-	-2434	-0-	256 9	4084 2	N	251	159 1	1 8	183
07		7595 X	4796	-0-	-2799	-0-	1216 1	4156 2	N	155	182 1	1 8	155
08		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	276 9	8945 2	N	347	354 1	2 8	146
09		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	469 1	6665 2	N	287	360 1	3 8	70
10		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	171 9	7261 2	N	254	179 1	2 8	143
							377 1						
							382 9						
							469 1						
							316 9						
							483 1						
							279 9						
-----													
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039			
05		11129 X	74	-0-	-11055	-0-	71 2	3 9	N	3	3 8		66
06		420 X	14	-0-	-406	-0-	7 2	7 9	N	6	4 8		68
07		31 X	26	-0-	-5	-0-	23 2	3 9	N	3	2 8		69
08		715 X	715	-0-	-0-	-0-	605 2	110 9	N	100	3 8		166
09		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1733 2	150 9	N	136	3 8		299
10		832 X	832	-0-	-0-	-0-	609 2	223 9	N	203	351 1	12 8	139
-----													
RAMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 287775		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13346		PERF.14225 - 19445			
05		23064 X	13633	-0-	-9431	-0-	13016 2	617 9	Y	561	618 1	2 8	294
06		24870 X	19456	-0-	-5414	-0-	18569 2	887 9	Y	806	807 1	8 8	285
07		25699 X	12947	-0-	-12752	-0-	12273 2	674 9	Y	613	457 1	3 8	438
08		25699 X	22663	-0-	-3036	-0-	21539 2	1124 9	Y	1022	1214 1	5 8	241
09		20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	19964 2	733 9	Y	666	644 1	4 8	259
10		20119 X	15169	-0-	-4950	-0-	14689 2	480 9	Y	436	275 1	10 8	410

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		51894 X	40502	-0-	-11392	-0-	39698	2	804	9	Y	731	861	1	211
06		50220 X	38103	-0-	-12117	-0-	37403	2	700	9	Y	636	474	1	373
07		46004 X	37316	-0-	-8688	-0-	36631	2	685	9	Y	623	585	1	411
08		46004 X	38305	-0-	-7699	-0-	37807	2	498	9	Y	453	537	1	327
09		42090 X	38159	-0-	-3931	-0-	37596	2	563	9	Y	512	506	1	333
10		40517 X	36254	-0-	-4263	-0-	35549	2	705	9	Y	641	559	1	415
-----															
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		22320 X	18881	-0-	-3439	-0-	14867	2	4014	9	N	3649	3546	1	615
06		20220 X	18219	-0-	-2001	-0-	14380	2	3839	9	N	3490	3866	1	238
07		20646 X	18819	-0-	-1827	-0-	14886	2	3933	9	N	3575	3187	1	625
08		20119 X	18122	-0-	-1997	-0-	14195	2	3927	9	N	3570	3900	1	293
09		19470 X	15388	-0-	-4082	-0-	11969	2	3419	9	N	3108	2631	1	769
10		18879 X	17112	-0-	-1767	-0-	13481	2	3631	9	N	3301	3325	1	745
-----															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
05		15097 X	12438	-0-	-2659	-0-	11463	2	975	9	N	886	953	1	124
06		14610 X	13522	-0-	-1088	-0-	12529	2	993	9	N	903	758	1	268
07		14756 X	12844	-0-	-1912	-0-	11843	2	1001	9	N	910	950	1	226
08		14756 X	137	-0-	-14619	-0-	135	2	2	9	N	2	168	1	55
													2	8	
09		14280 X	3932	-0-	-10348	-0-	3638	2	294	9	N	267	188	1	129
10		13981 X	3052	-0-	-10929	-0-	2485	2	567	9	N	515	568	1	72
-----															
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
05		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	6884	2	1473	9	N	1339	1232	1	356
06		8460 X	6815	-0-	-1645	-0-	5526	2	1289	9	N	1172	1085	1	438
07		10943 X	5731	-0-	-5212	-0-	4485	2	1246	9	N	1133	1248	1	321
08		10943 X	8845	-0-	-2098	-0-	7536	2	1309	9	N	1190	1251	1	258
09		10590 X	8088	-0-	-2502	-0-	6921	2	1167	9	N	1061	1062	1	257
10		8370 X	8358	-0-	-12	-0-	7159	2	1199	9	N	1090	1251	1	93
-----															
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
05		26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	24416	2	1619	9	N	1472	1420	1	298
06		25620 X	20910	-0-	-4710	-0-	19773	2	1137	9	N	1034	1011	1	319
07		36376 X	36376	-0-	-0-	-0-	34394	2	1982	9	N	1802	1712	1	404
08		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	28678	2	1637	9	N	1488	1662	1	229
09		28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	26573	2	1525	9	N	1386	1240	1	375
10		36363 X	29444	-0-	-6919	-0-	27461	2	1983	9	N	1803	1884	1	280

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	29439	2	1651	9	N	1501	1420	1		376
06	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	28553	2	1284	9	N	1167	1218	1		325
07	41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	40273	2	1612	9	N	1465	1346	1		444
08	37522 X	37522	-0-	-0-	-0-	35998	2	1524	9	N	1385	1496	1	2 8	331
09	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	31300	2	1143	9	N	1039	1071	1	2 8	297
10	41881 X	33902	-0-	-7979	-0-	32846	2	1056	9	N	960	930	1		327
-----															
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
05	4185 X	1665	-0-	-2520	-0-	1479	2	186	9	N	169	179	1	12 8	140
06	4050 X	486	-0-	-3564	-0-	441	2	45	9	N	41	2	8		179
07	4185 X	1208	-0-	-2977	-0-	1085	2	123	9	N	112	176	1		115
08	3255 X	612	-0-	-2643	-0-	612	2			N	-0-				115
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7029	2	299	9	N	272	178	1		209
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4580	2	287	9	N	261	178	1		292
-----															
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
05	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	15248	2	2863	9	N	2603	2627	1	3 8	372
06	16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	14307	2	2669	9	N	2426	2573	1	2 8	223
07	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	14474	2	2707	9	N	2461	2457	1	2 8	225
08	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	14534	2	2663	9	N	2421	2455	1	4 8	187
09	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	14128	2	2560	9	N	2327	2067	1	4 8	443
10	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	14085	2	2525	9	N	2295	2186	1	1 8	551
-----															
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
05	29357 X	16366	-0-	-12991	-0-	15224	2	1142	9	N	1038	1160	1	3 8	75
06	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	27368	2	1792	9	N	1629	1413	1	1 8	290
07	29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	27488	2	2101	9	N	1910	1801	1	13 8	386
08	26226 X	16898	-0-	-9328	-0-	15400	2	1498	9	N	1362	1452	1	6 8	290
09	30018 X	30018	-0-	-0-	-0-	27979	2	2039	9	N	1854	1952	1	7 8	185
10	30132 X	26177	-0-	-3955	-0-	24012	2	209	4	N	1778	1695	1	21 8	247
-----															
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
05	23033 X	19932	-0-	-3101	-0-	17883	2	2049	9	N	1863	1931	1		167
06	23310 X	20630	-0-	-2680	-0-	18624	2	2006	9	N	1824	1752	1	1 8	238
07	24087 X	15283	-0-	-8804	-0-	13385	2	1898	9	N	1725	1533	1		430
08	24087 X	12769	-0-	-11318	-0-	11462	2	1307	9	N	1188	1206	1		412
09	20640 X	17033	-0-	-3607	-0-	15102	2	1931	9	N	1755	1924	1	1 8	242
10	21328 X	15150	-0-	-6178	-0-	13052	2	112	4	N	1805	1818	1		229
-----															
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
05	11904 X	8756	-0-	-3148	-0-	7943	2	813	9	N	739	734	1	1 8	307
06	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	11869	2	922	9	N	838	889	1	3 8	253
07	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	12274	2	916	9	N	833	898	1	2 8	186
08	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11733	2	875	9	N	795	895	1	3 8	83
09	12780 X	10905	-0-	-1875	-0-	10099	2	806	9	N	733	708	1		108
10	13206 X	11016	-0-	-2190	-0-	10141	2	875	9	N	795	713	1	6 8	184



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	14025 - 19580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		47151 X	42013	-0-	-5138	-0-	39061 2	2952 9	N	2684	2822 1	2 8	304
06		42720 X	40338	-0-	-2382	-0-	37474 2	2864 9	N	2604	2448 1	8 8	452
07		53072 X	41825	-0-	-11247	-0-	39024 2	2801 9	N	2546	2570 1	6 8	422
08		53072 X	35223	-0-	-17849	-0-	32933 2	2290 9	N	2082	2100 1	5 8	399
09		51360 X	44761	-0-	-6599	-0-	42065 2	2696 9	N	2451	2370 1	4 8	476
10		43846 X	43846	-0-	-0-	-0-	40479 2	346 4	N	2746	2686 1	13 8	523
							3021 9						

ACADIA		WELL #:		1H	RRCID ->	290970	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.	10857 - 16312
05		83049 X	63441	-0-	-19608	-0-	55243 2	8198 9	Y	7453	7390 1	15 8	298
06		80370 X	52632	-0-	-27738	-0-	46707 2	20 4	Y	5368	5221 1	5 8	440
							5905 9						
07		83049 X	59578	-0-	-23471	-0-	52075 2	7503 9	Y	6821	6858 1	3 8	400
08		72974 X	56990	-0-	-15984	-0-	50873 2	2 4	Y	5559	5645 1	5 8	309
							6115 9						
09		66150 X	49416	-0-	-16734	-0-	44075 2	5341 9	Y	4855	4794 1	5 8	365
10		63426 X	49666	-0-	-13760	-0-	43886 2	21 4	Y	5235	5331 1	3 8	266
							5759 9						

PALO DURO		WELL #:		1H	RRCID ->	291094	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10816 - 16749
05		75020 X	64241	-0-	-10779	-0-	57838 2	6403 9	Y	5821	5759 1		230
06		72600 X	51853	-0-	-20747	-0-	47876 2	20 4	Y	3597	3531 1	1 8	295
							3957 9						
07		75020 X	61480	-0-	-13540	-0-	55848 2	5632 9	Y	5120	5111 1	2 8	302
08		72633 X	58146	-0-	-14487	-0-	52996 2	2 4	Y	4680	4715 1	6 8	261
							5148 9						
09		64440 X	36246	-0-	-28194	-0-	33564 2	2682 9	Y	2438	2509 1	6 8	184
10		64232 X	51540	-0-	-12692	-0-	47181 2	23 4	Y	3942	3923 1	2 8	201
							4336 9						

DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291315	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10848 - 17673
05		96131 X	75020	-0-	-21111	-0-	69425 2	1 4	Y	5085	5122 1	5 8	202
							5594 9						
06		93030 X	63919	-0-	-29111	-0-	58679 2	25 4	Y	4741	4552 1	2 8	389
							5215 9						
07		96131 X	74599	-0-	-21532	-0-	69746 2	4853 9	Y	4412	4539 1	2 8	260
08		87575 X	72299	-0-	-15276	-0-	67578 2	2 4	Y	4290	4305 1	6 8	239
							4719 9						
09		81690 X	67343	-0-	-14347	-0-	63027 2	4316 9	Y	3924	3863 1	5 8	295
10		75020 X	66151	-0-	-8869	-0-	62095 2	30 4	Y	3660	3767 1	2 8	186
							4026 9						

LEVI GOODRICH UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	291349	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	10753 - 15978
05		39990 X	31375	-0-	-8615	-0-	289 1	23334 2	Y	6908	6982 1		517
							153 4	7599 9					
06		38700 X	30688	-0-	-8012	-0-	278 1	24074 2	Y	5661	6028 1		150
							109 4	6227 9					
07		39990 X	32770	-0-	-7220	-0-	284 1	24631 2	Y	7028	6712 1		466
							124 4	7731 9					
08		34224 X	32250	-0-	-1974	-0-	290 1	24592 2	Y	6602	6660 1	1 8	407
							106 4	7262 9					
09		30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	286 1	23173 2	Y	6287	6187 1	1 8	506
							86 4	6916 9					
10		31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	298 1	23607 2	Y	6771	7073 1		204
							81 4	7448 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	30628 X	24865	-0-	-5763	-0-	2359	1	17144	2	Y	4846	4724	1	3 8	749
						31	4	5331	9						
06	29640 X	23436	-0-	-6204	-0-	2329	1	16346	2	Y	4310	4230	1	2 8	827
						20	4	4741	9						
07	30628 X	24923	-0-	-5705	-0-	2438	1	18409	2	Y	3697	3904	1	1 8	619
						9	4	4067	9						
08	28799 X	24081	-0-	-4718	-0-	2562	1	17368	2	Y	3766	3864	1	2 8	519
						8	4	4143	9						
09	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	2413	1	16131	2	Y	3195	3189	1	4 8	521
						24	4	3515	9						
10	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	2949	1	15692	2	Y	3080	3218	1	4 8	379
						30	4	3388	9						
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
05	63023 X	45290	-0-	-17733	-0-	3989	1	36392	2	Y	4403	4316	1	6 8	681
						66	4	4843	9						
06	60990 X	42477	-0-	-18513	-0-	3880	1	34369	2	Y	3805	3752	1	3 8	731
						42	4	4186	9						
07	59892 X	46528	-0-	-13364	-0-	4053	1	38610	2	Y	3496	3637	1	3 8	587
						19	4	3846	9						
08	55459 X	45401	-0-	-10058	-0-	4097	1	37163	2	Y	3748	3810	1	6 8	519
						18	4	4123	9						
09	45780 X	43287	-0-	-2493	-0-	3995	1	35419	2	Y	3473	3417	1	7 8	568
						53	4	3820	9						
10	46758 X	46758	-0-	-0-	-0-	5210	1	37950	2	Y	3205	3373	1	3 8	397
						72	4	3526	9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
05	61628 X	58365	-0-	-3263	-0-	1666	1	47437	2	Y	8420	8736	1	5 8	733
						9262	9								
06	63030 X	49637	-0-	-13393	-0-	664	1	40957	2	Y	7171	7299	1	2 8	603
						128	4	7888	9						
07	65131 X	50386	-0-	-14745	-0-	1444	1	40919	2	Y	7229	7674	1	2 8	156
						71	4	7952	9						
08	65131 X	50705	-0-	-14426	-0-	2045	1	40691	2	Y	6921	6976	1	2 8	99
						356	4	7613	9						
09	48030 X	36457	-0-	-11573	-0-	782	1	29657	2	Y	5307	5319	1	3 8	84
						180	4	5838	9						
10	49631 X	471	-0-	-49160	-0-	7	1	266	2	Y	180	256	1	2 8	6
						198	9								
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
05	63705 X	47714	-0-	-15991	-0-	3809	1	41291	2	Y	2308	2393	1	1 8	357
						75	4	2539	9						
06	61650 X	44528	-0-	-17122	-0-	3609	1	38273	2	Y	2364	2266	1	1 8	454
						46	4	2600	9						
07	63705 X	50929	-0-	-12776	-0-	3850	1	43955	2	Y	2820	2802	1		472
						22	4	3102	9						
08	58001 X	41760	-0-	-16241	-0-	3356	1	36277	2	Y	1918	2126	1		264
						17	4	2110	9						
09	54750 X	31938	-0-	-22812	-0-	3171	1	27158	2	Y	1426	1457	1		233
						40	4	1569	9						
10	50933 X	15136	-0-	-35797	-0-	1731	1	12602	2	Y	708	852	1	1 8	88
						24	4	779	9						



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	66710 X	66710	-0-	-0-	-0-	2139 1	60916 2	Y		3323	3456 1	2 8	289
						3655 9							
06	61971 X	61971	-0-	-0-	-0-	924 1	56979 2	Y		3536	3524 1	2 8	299
						178 4	3890 9						
07	60000 X	60000	-0-	-0-	-0-	1942 1	55051 2	Y		2646	2884 1	3 8	58
						96 4	2911 9						
08	52452 X	29592	-0-	-22860	-0-	1304 1	25941 2	Y		1927	1953 1	3 8	29
						227 4	2120 9						
09	68160 X	6537	-0-	-61623	-0-	160 1	6063 2	Y		252	271 1	4 8	6
						37 4	277 9						
10	66712 X	40575	-0-	-26137	-0-	964 1	37585 2	Y		1833	1769 1	9 8	61
						10 4	2016 9						
-----													
KING		WELL #:		8RE	RRCID ->	291715	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8062	- 11410	
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N		-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N		-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N		-0-			-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		N		-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N		-0-			-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N		-0-			-0-
-----													
PEACH		WELL #:		1H	RRCID ->	291783	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10893	- 15919	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	85 2	18 9	N		16	194 1	2 8	39
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	72 2	19 9	N		17			56
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	33 2	18 9	N		16			72
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	55 2	21 9	N		19			91
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N		-0-			91
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	68 2	28 9	N		25			116
-----													
RAINIER		WELL #:		1H	RRCID ->	293205	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	12701	PERF.12565	- 20502	
05	71982 X	47090	-0-	-24892	-0-	233 1	41099 2	N		5059	5299 1	3 8	493
						193 4	5565 9						
06	63750 X	44492	-0-	-19258	-0-	225 1	38906 2	N		4707	4712 1	13 8	475
						183 4	5178 9						
07	58807 X	43060	-0-	-15747	-0-	233 1	37560 2	N		4615	4504 1	6 8	580
						190 4	5077 9						
08	50251 X	39271	-0-	-10980	-0-	233 1	34304 2	N		4117	4077 1	5 8	615
						205 4	4529 9						
09	45570 X	35714	-0-	-9856	-0-	225 1	31327 2	N		3619	3891 1	4 8	339
						181 4	3981 9						
10	47089 X	35079	-0-	-12010	-0-	233 1	30374 2	N		3874	3859 1	10 8	344
						211 4	4261 9						
-----													
OZARK		WELL #:		1H	RRCID ->	293424	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12744	- 20279	
05	127565 X	27298	-0-	-100267	-0-	109 1	26093 2	N		938	1028 1	59 8	25
						64 4	1032 9						
06	121080 X	50980	-0-	-70100	-0-	140 1	49323 2	N		1318	1193 1	113 8	37
						67 4	1450 9						
07	117645 X	23805	-0-	-93840	-0-	76 1	23015 2	N		603	540 1	88 8	12
						51 4	663 9						
08	73439 X	48199	-0-	-25240	-0-	153 1	46738 2	N		1063	930 1	104 8	41
						139 4	1169 9						
09	50970 X	48460	-0-	-2510	-0-	168 1	47231 2	N		898	896 1	19 8	24
						73 4	988 9						
10	52669 X	49609	-0-	-3060	-0-	180 1	48215 2	N		1080	965 1	100 8	39
						26 4	1188 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
REDWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	293664	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11402	- 17953	
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
05	116808	X	91488	-0-	-25320	-0-	3323 1	78928 2	Y	8338	7942 1	27 8	663
							65 4	9172 9					
06	96180	X	78390	-0-	-17790	-0-	2885 1	69116 2	Y	5682	5875 1	27 8	443
							139 4	6250 9					
07	81127	X	77732	-0-	-3395	-0-	2765 1	68125 2	Y	6008	6046 1	19 8	386
							233 4	6609 9					
08	91481	X	77105	-0-	-14376	-0-	3113 1	67388 2	Y	5954	5897 1	6 8	437
							55 4	6549 9					
09	84540	X	77785	-0-	-6755	-0-	3033 1	68250 2	Y	5849	5920 1		366
							68 4	6434 9					
10	87358	X	75126	-0-	-12232	-0-	2823 1	66143 2	Y	5553	5507 1	1 8	411
							52 4	6108 9					
-----													
ROMMEL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293759	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11566	- 20119	
05	108097	X	27036	-0-	-81061	-0-	1037 1	24630 2	Y	1226	1289 1	14 8	153
							20 4	1349 9					
06	104610	X	16110	-0-	-88500	-0-	587 1	14068 2	Y	1297	1267 1	10 8	173
							28 4	1427 9					
07	108097	X	74645	-0-	-33452	-0-	2732 1	67312 2	Y	3974	3802 1	15 8	330
							230 4	4371 9					
08	68572	X	67445	-0-	-1127	-0-	2786 1	60316 2	Y	3904	3869 1	16 8	349
							49 4	4294 9					
09	80631	X	80631	-0-	-0-	-0-	3234 1	72772 2	Y	4138	4160 1		327
							73 4	4552 9					
10	77009	X	77009	-0-	-0-	-0-	2945 1	69006 2	Y	4548	4478 1		397
							55 4	5003 9					
-----													
ROMMEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294056	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11407	- 20360	
05	116777	X	70286	-0-	-46491	-0-	2636 1	62602 2	Y	4542	4375 1	13 8	360
							52 4	4996 9					
06	98460	X	74690	-0-	-23770	-0-	2814 1	67411 2	Y	3935	3977 1	7 8	311
							136 4	4329 9					
07	96069	X	69597	-0-	-26472	-0-	2542 1	62638 2	Y	3821	3878 1	7 8	247
							214 4	4203 9					
08	96069	X	73084	-0-	-22985	-0-	3005 1	65042 2	Y	4531	4451 1	4 8	323
							53 4	4984 9					
09	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	3067 1	69003 2	Y	4329	4388 1		264
							69 4	4762 9					
10	77190	X	74945	-0-	-2245	-0-	2870 1	67237 2	Y	4350	4301 1		313
							53 4	4785 9					
-----													
SIERRA		WELL #:		H 08PR	RRCID ->	294542	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10660	- 14946	
05	209684	X	80089	-0-	-129595	-0-	70 1	73980 2	Y	5453	5432 1	4 8	95
							41 4	5998 9					
06	202920	X	72240	-0-	-130680	-0-	44 1	66877 2	Y	4798	4775 1	2 8	116
							41 4	5278 9					
07	209684	X	68925	-0-	-140759	-0-	50 1	64450 2	Y	4000	4043 1	2 8	71
							25 4	4400 9					
08	86924	X	65447	-0-	-21477	-0-	62 1	60808 2	Y	4145	4145 1	3 8	68
							17 4	4560 9					
09	81240	X	53533	-0-	-27707	-0-	61 1	49841 2	Y	3261	3240 1	7 8	82
							44 4	3587 9					
10	80104	X	NO RPT	-0-	-80104	-0-			Y	NO RPT			82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
TAHOE PINES		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915				
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		
05	144398 X	92227	-0-	-52171	-0-	68 1	71380 2	Y	18854	18737 1	6 8	318
						40 4	20739 9					
06	139740 X	80649	-0-	-59091	-0-	41 1	62422 2	Y	16498	16430 1	3 8	383
						38 4	18148 9					
07	144398 X	89114	-0-	-55284	-0-	55 1	70974 2	Y	16415	16527 1	3 8	268
						28 4	18057 9					
08	92225 X	82604	-0-	-9621	-0-	67 1	65809 2	Y	15190	15218 1	4 8	236
						19 4	16709 9					
09	89250 X	71182	-0-	-18068	-0-	69 1	57014 2	Y	12772	12720 1	4 8	284
						50 4	14049 9					
10	92225 X	83861	-0-	-8364	-0-	53 1	69323 2	Y	13142	13029 1	2 8	395
						29 4	14456 9					
REDWOOD C		WELL #: 1H		RRCID -> 294686	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11694	PERF.11385	- 18891				
05	211885 X	74561	-0-	-137324	-0-	2790 1	66263 2	Y	4957	4771 1	20 8	409
						55 4	5453 9					
06	205050 X	67533	-0-	-137517	-0-	2504 1	59992 2	Y	4469	4505 1	9 8	364
						121 4	4916 9					
07	57036 X	57036	-0-	-0-	-0-	2035 1	50153 2	Y	4252	4323 1	7 8	286
						171 4	4677 9					
08	74555 X	52470	-0-	-22085	-0-	2114 1	45768 2	Y	4137	4111 1	3 8	309
						37 4	4551 9					
09	72150 X	48323	-0-	-23827	-0-	1879 1	42271 2	Y	3755	3824 1		240
						42 4	4131 9					
10	74555 X	46836	-0-	-27719	-0-	1749 1	40972 2	Y	3712	3673 1		279
						32 4	4083 9					
PRUEGNER UNIT		WELL #: H 04PR		RRCID -> 294692	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10603	- 14952				
05	125550 X	92416	-0-	-33134	-0-	81 1	85377 2	Y	6283	6255 1	4 8	109
						47 4	6911 9					
06	121500 X	80393	-0-	-41107	-0-	49 1	74355 2	Y	5404	5382 1	2 8	129
						45 4	5944 9					
07	125550 X	80291	-0-	-45259	-0-	58 1	74558 2	Y	5133	5171 1	2 8	89
						29 4	5646 9					
08	99634 X	75887	-0-	-23747	-0-	72 1	70604 2	Y	4719	4729 1	3 8	76
						20 4	5191 9					
09	89430 X	69054	-0-	-20376	-0-	78 1	64385 2	Y	4123	4101 1	3 8	95
						56 4	4535 9					
10	92411 X	76784	-0-	-15627	-0-	55 1	71572 2	Y	4661	4613 1	2 8	141
						30 4	5127 9					
TAHOE MOUNTAIN		WELL #: H 03PR		RRCID -> 294707	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10345	PERF.10901	- 18809				
05	188480 X	102791	-0-	-85689	-0-	81 1	85369 2	Y	15722	15653 1	4 8	267
						47 4	17294 9					
06	182400 X	95638	-0-	-86762	-0-	52 1	79764 2	Y	14340	14270 1	2 8	335
						48 4	15774 9					
07	188480 X	95829	-0-	-92651	-0-	62 1	79904 2	Y	14393	14489 1	2 8	237
						31 4	15832 9					
08	115413 X	88500	-0-	-26913	-0-	76 1	74014 2	Y	13081	13109 1	3 8	206
						21 4	14389 9					
09	99480 X	82834	-0-	-16646	-0-	86 1	70484 2	Y	11093	11048 1	3 8	248
						62 4	12202 9					
10	102796 X	94209	-0-	-8587	-0-	62 1	80137 2	Y	12705	12568 1	2 8	383
						34 4	13976 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		230268 X	94753	-0-	-135515	-0-	3496 1	83033 2	Y	7414	7110 1	32 8		589
							69 4	8155 9						
06		222840 X	76783	-0-	-146057	-0-	2813 1	67398 2	Y	5851	5966 1	14 8		460
							136 4	6436 9						
07		83793 X	68931	-0-	-14862	-0-	2399 1	59113 2	Y	6561	6592 1	9 8		420
							202 4	7217 9						
08		94767 X	54343	-0-	-40424	-0-	2151 1	46573 2	Y	5074	5128 1	4 8		362
							38 4	5581 9						
09		91710 X	48219	-0-	-43491	-0-	1834 1	41275 2	Y	4608	4692 1			278
							41 4	5069 9						
10		94767 X	47101	-0-	-47666	-0-	1722 1	40342 2	Y	4550	4503 1			325
							32 4	5005 9						
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
05		1613687 X	79427	-0-	-1534260	-0-	209 1	64984 2	Y	12864	12875 1	8 8		338
							84 4	14150 9						
06		77100 X	73971	-0-	-3129	-0-	205 1	61259 2	Y	11286	10997 1	4 8		623
							92 4	12415 9						
07		79670 X	74806	-0-	-4864	-0-	225 1	62670 2	Y	10716	10991 1	4 8		344
							123 4	11788 9						
08		79670 X	66452	-0-	-13218	-0-	243 1	55971 2	Y	9210	9271 1	7 8		276
							107 4	10131 9						
09		77100 X	38595	-0-	-38505	-0-	271 1	31936 2	Y	5766	5490 1	4 8		548
							45 4	6343 9						
10		79422 X	74426	-0-	-4996	-0-	268 1	62167 2	Y	10858	10785 1			621
							47 4	11944 9						
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
05		1775525 X	82341	-0-	-1693184	-0-	218 1	67865 2	Y	12883	12920 1	5 8		335
							87 4	14171 9						
06		85770 X	79216	-0-	-6554	-0-	220 1	65881 2	Y	11833	11515 1	3 8		650
							99 4	13016 9						
07		88629 X	80326	-0-	-8303	-0-	243 1	67622 2	Y	11207	11498 1	3 8		356
							133 4	12328 9						
08		88629 X	68834	-0-	-19795	-0-	255 1	58729 2	Y	8853	8941 1	6 8		262
							112 4	9738 9						
09		85770 X	43373	-0-	-42397	-0-	311 1	36577 2	Y	5848	5557 1	3 8		550
							52 4	6433 9						
10		82336 X	72052	-0-	-10284	-0-	268 1	62188 2	Y	8681	8732 1	1 8		498
							47 4	9549 9						
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
05		65410 X	52822	-0-	-12588	-0-	197 1	43933 2	Y	7864	7699 1	14 8		689
							42 4	8650 9						
06		63300 X	49861	-0-	-13439	-0-	192 1	41747 2	Y	6948	7236 1	10 8		391
							279 4	7643 9						
07		65410 X	41322	-0-	-24088	-0-	114 1	34847 2	Y	5363	5424 1	12 8		318
							462 4	5899 9						
08		65410 X	43169	-0-	-22241	-0-	73 1	36104 2	Y	6226	6356 1	5 8		183
							143 4	6849 9						
09		53820 X	43445	-0-	-10375	-0-	77 1	36807 2	Y	5807	5822 1			168
							173 4	6388 9						
10		52824 X	42597	-0-	-10227	-0-	81 1	36008 2	Y	5724	5696 1			196
							212 4	6296 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	538156 X	48951	-0-	-489205	-0-	521 1	46260 2	439 4	1731 9	N	1574	1868 1	9 8	336	
06	54990 X	42370	-0-	-12620	-0-	40842 2	81 4	1447 9		N	1315	1329 1	11 8	311	
07	56823 X	43221	-0-	-13602	-0-	41057 2	552 4	1612 9		N	1465	1462 1	5 8	309	
08	56823 X	41100	-0-	-15723	-0-	39415 2	493 4	1192 9		N	1084	1067 1	5 8	321	
09	54990 X	37619	-0-	-17371	-0-	36309 2	64 4	1246 9		N	1133	1228 1	7 8	219	
10	56823 X	36271	-0-	-20552	-0-	34970 2	65 4	1236 9		N	1124	1075 1	5 8	263	
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
05	668536 X	40090	-0-	-628446	-0-	102 1	35248 2	155 4	4585 9	Y	4168	4204 1	44 8	149	
06	69330 X	37034	-0-	-32296	-0-	2 1	33163 2	167 4	3702 9	Y	3365	3268 1	32 8	214	
07	71641 X	1961	-0-	-69680	-0-	1742 2	15 4	204 9		Y	185	296 1	35 8	68	
08	71641 X	28565	-0-	-43076	-0-	2 1	25374 2	61 4	3128 9	Y	2844	2483 1	35 8	394	
09	69330 X	35425	-0-	-33905	-0-	10 1	31722 2	52 4	3641 9	Y	3310	3281 1	37 8	386	
10	71641 X	34735	-0-	-36906	-0-	15 1	30814 2	278 4	3628 9	Y	3298	3302 1	6 8	376	
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293															
05	0 W	44362	-0-	44362	636434	118 1	40693 2	179 4	3372 9	Y	3065	3083 1	35 8	116	
06	0 W	34989	-0-	34989	671423	2 1	32456 2	164 4	2367 9	Y	2152	2105 1	21 8	142	
07	0 W	12151	-0-	12151	683574	1 1	11149 2	93 4	908 9	Y	825	615 1	21 8	331	
08	0 W	32384	-0-	32384	715958	2 1	28932 2	69 4	3381 9	Y	3074	2947 1	32 8	426	
09	0 W	28627	-0-	28627	744585	8 1	25896 2	42 4	2681 9	Y	2437	2537 1	41 8	285	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	744585					Y	NO RPT			285	
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496															
05	1222424 X	72337	-0-	-1150087	-0-	58 1	61572 2	34 4	10673 9	Y	9703	9660 1	10 8	168	
06	65341 X	65341	-0-	-0-	-0-	37 1	56162 2	34 4	9108 9	Y	8280	8243 1	5 8	200	
07	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	44 1	56382 2	22 4	9225 9	Y	8386	8434 1	5 8	147	
08	63147 X	61967	-0-	-1180	-0-	55 1	53495 2	15 4	8402 9	Y	7638	7655 1	7 8	123	
*09	61110 X	57983	-0-	-3127	-0-	61 1	49870 2	44 4	8008 9	Y	7280	7228 1	8 8	167	
10	63147 X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					Y	NO RPT			167	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612															
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	EOM BALANCE
05	1732202	X	100979	-0-	-1631223	-0-	85	1	89865	2	Y	9981	9941	1	6 8 171
							50	4	10979	9					
06	127890	X	93367	-0-	-34523	-0-	55	1	83469	2	Y	8902	8858	1	3 8 212
							51	4	9792	9					
07	132153	X	93149	-0-	-39004	-0-	65	1	83702	2	Y	8499	8563	1	3 8 145
							33	4	9349	9					
08	132153	X	89507	-0-	-42646	-0-	83	1	80681	2	Y	7927	7941	1	5 8 126
							23	4	8720	9					
09	127890	X	87176	-0-	-40714	-0-	96	1	78680	2	Y	7574	7521	1	6 8 173
							69	4	8331	9					
*10	132153	X	84867	-0-	-47286	-0-	59	1	76447	2	Y	7571	7511	1	3 8 230
							33	4	8328	9					
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928															
05	1029880	X	59627	-0-	-970253	-0-	47	1	49085	2	Y	9516	9477	1	6 8 163
							27	4	10468	9					
06	54286	X	54286	-0-	-0-	-0-	30	1	45118	2	Y	8283	8246	1	3 8 197
							27	4	9111	9					
07	53303	X	53303	-0-	-0-	-0-	35	1	44773	2	Y	7706	7768	1	3 8 132
							18	4	8477	9					
08	51701	X	51701	-0-	-0-	-0-	44	1	43124	2	Y	7746	7749	1	6 8 123
							12	4	8521	9					
09	49590	X	46913	-0-	-2677	-0-	48	1	39309	2	Y	6838	6801	1	6 8 154
							34	4	7522	9					
10	51243	X	43438	-0-	-7805	-0-	28	1	36039	2	Y	6687	6636	1	3 8 202
							15	4	7356	9					
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184															
05	70326	X	70326	-0-	-0-	-0-	259	1	57915	2	Y	10996	10796	1	16 8 928
							56	4	12096	9					
06	67370	X	67370	-0-	-0-	-0-	258	1	56115	2	Y	9655	10038	1	5 8 540
							376	4	10621	9					
07	57955	X	57955	-0-	-0-	-0-	157	1	48104	2	Y	8233	8282	1	2 8 489
							638	4	9056	9					
08	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	95	1	47176	2	Y	8681	8905	1	4 8 261
							186	4	9549	9					
09	55588	X	55588	-0-	-0-	-0-	98	1	46585	2	Y	7896	7924	1	233
							219	4	8686	9					
*10	55481	X	55481	-0-	-0-	-0-	104	1	46558	2	Y	7768	7731	1	270
							274	4	8545	9					
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746															
05	74834	X	65010	-0-	-9824	-0-	240	1	53575	2	Y	10130	9966	1	5 8 829
							52	4	11143	9					
06	72420	X	56670	-0-	-15750	-0-	213	1	46280	2	Y	8970	9305	1	18 8 476
							310	4	9867	9					
07	74834	X	48808	-0-	-26026	-0-	220	1	39538	2	Y	7751	7772	1	6 8 449
							524	4	8526	9					
08	74834	X	46911	-0-	-27923	-0-	78	1	38703	2	Y	7252	7492	1	2 8 207
							153	4	7977	9					
09	72420	X	45567	-0-	-26853	-0-	80	1	38227	2	Y	6436	6462	1	181
							180	4	7080	9					
10	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	80	1	35880	2	Y	6007	5982	1	2 8 204
							211	4	6608	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
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	* CODE	EOM BALANCE
05	1488443 X	90719	-0-	-1397724	-0-	73	1 76559	2	Y	12767	12715	1	7 8	221
						43	4 14044	9						
06	77382 X	77382	-0-	-0-	-0-	43	1 65463	2	Y	10760	10720	1	4 8	257
						40	4 11836	9						
07	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	52	1 67452	2	Y	10232	10309	1	3 8	177
						27	4 11255	9						
08	65720 X	58980	-0-	-6740	-0-	52	1 50972	2	Y	7220	7273	1	6 8	118
						14	4 7942	9						
09	63600 X	34557	-0-	-29043	-0-	37	1 30364	2	Y	3754	3762	1	11 8	99
						27	4 4129	9						
10	83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	56	1 72212	2	Y	9862	9645	1	11 8	305
						31	4 10848	9						
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
*02	0	254725	-0-	254725	254725	404	1 248105	2	Y	5562	5212	1	118 8	232
						98	4 6118	9						
*03	0	347514	-0-	347514	602239	594	1 338593	2	Y	7410	7297	1	93 8	252
						176	4 8151	9						
*04	0	327693	-0-	327693	929932	548	1 319255	2	Y	6820	6677	1	57 8	338
						388	4 7502	9						
*05	0	317438	-0-	317438	1247370	645	1 309059	2	Y	6821	7003	1	23 8	133
						231	4 7503	9						
*06	0	62053	-0-	62053	1309423	157	1 60288	2	Y	1406	1324	1	30 8	185
						61	4 1547	9						
*07	0	300406	-0-	300406	1609829	695	1 291365	2	Y	6817	6735	1	10 8	257
						847	4 7499	9						
*08	0	282979	-0-	282979	1892808	875	1 275856	2	Y	5371	5402	1		226
						340	4 5908	9						
*09	0	244891	-0-	244891	2137699	1294	1 238194	2	Y	4741	4737	1	4 8	226
						188	4 5215	9						
*10	2374733 X	237034	-0-	-2137699	-0-	886	1 230130	2	Y	4936	5015	1		147
						588	4 5430	9						
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828														
*05	1366823 X	82494	-0-	-1284329	-0-	67	1 70078	2	Y	11191	11147	1	10 8	194
						39	4 12310	9						
06	137160 X	77112	-0-	-60048	-0-	43	1 66143	2	Y	9896	9843	1	6 8	241
						40	4 10886	9						
07	141732 X	80602	-0-	-61130	-0-	54	1 69603	2	Y	9925	9984	1	6 8	176
						27	4 10918	9						
08	141732 X	74765	-0-	-66967	-0-	67	1 64985	2	Y	8814	8837	1	10 8	143
						18	4 9695	9						
09	137160 X	70269	-0-	-66891	-0-	74	1 60691	2	Y	8592	8525	1	11 8	199
						53	4 9451	9						
10	141732 X	68650	-0-	-73082	-0-	45	1 59011	2	Y	8699	8628	1	5 8	265
						25	4 9569	9						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
05	3100 N	6214	-0-	3114	10484	5996	3 218	9 N		198	367	1		289
06	3000 N	1399	-0-	-1601	8883	1371	3 28	9 N		25				314
07	12452 X	3569	-0-	-8883	-0-	3505	3 64	9 N		58	187	1		185
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1485	3 17	9 N		15				200
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	774	3 2	9 N		2				202
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				202

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
MEANS "B"		WELL #:		3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4560	3	278	9	N	253	362	1	177
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5143	3	184	9	N	167	181	1	163
07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8062	3	312	9	N	284	347	1	100
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6667	3	116	9	N	105	175	1	30
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4035	3	11	9	N	10			40
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			40
-----														
NITRO OIL & GAS, LLC				611014		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11645 - 14699		
WOLFF		WELL #:		4H										
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	N	58			200
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	20	1	545	3	N	48	179	1	69
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	N	-0-			69
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	N	11			80
09	630 N	207	-0-	-423	-0-	12	9				-0-			80
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	7	1	200	3	N	NO RPT			80
-----														
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970		RRCID -> 295328		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 6606 - 8880		
CHARANZA		WELL #:		1C										
12	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			25
01	0 Z	542	-0-	542	991	542	2			N	-0-			25
02	0 Z	460	-0-	460	1451	460	2			N	-0-			25
03	0 Z	498	-0-	498	1949	498	2			N	-0-			25
04	0 Z	463	-0-	463	2412	463	2			N	-0-			25
05	0 Z	477	-0-	477	2889	477	2			N	-0-			25
06	0 Z	427	-0-	427	3316	427	2			N	-0-			25
07	0 Z	229	-0-	229	3545	229	2			N	-0-			25
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	3545					N	-0-			25
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	3545					N	-0-			25
10	0 Z	584	-0-	584	4129	584	2			N	-0-			25
-----														
OUTLAW OIL LLC				628425		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131		
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1										
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	535	2	166	9	N	151	193	1	321
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	697	2	178	9	N	162	188	1	295
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	538	2	154	9	N	140	182	1	253
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	704	2	125	9	N	114	181	1	186
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-			186
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			186
-----														
PALEO OIL COMPANY LLC				635131		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942		
PATRIOT		WELL #:		1 X										
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-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819												
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500												
M	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
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

POCO LLC 668802												
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076												
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	N	183
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	N	186
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	186
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	186
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	190
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	215

  

PROGENIES OPERATING LLC 681161												
MCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320												
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016												

  

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508												
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022												

  

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997												
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065												
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	101
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	101
07		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	101
08		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	101
*09		1110 N	455	-0-	-655	-0-	455	2			N	101
10		837 N	418	-0-	-419	-0-	418	2			N	101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
CLAY FARMS		WELL #: 1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267			
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		
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3484 2	73 9	N	66	79 1	34
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223 2		N	-0-		34
07	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	1122 2		N	-0-		34
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3150 2	128 9	N	116	80 1	70
*09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		70
10	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	1245 2		N	-0-		70
-----											
CALHOUN, F. D.		WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840			
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		109
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		109
07	1240 N	554	-0-	-686	-0-	554 2		N	-0-		109
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		109
*09	1080 N	758	-0-	-322	-0-	758 2		N	-0-		109
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	674 2		N	-0-		109
-----											
CALHOUN, F. D.		WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057			
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2		N	-0-		45
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	109 2		N	-0-		45
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		45
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		45
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		45
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		45
-----											
MUSTANG		WELL #: 1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185			
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
*09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
-----											
CLAY FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200			
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2209 2	15 9	N	14		172
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		172
07	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		172
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1965 2	75 9	N	68	47 1	193
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-		193
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		193
-----											
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093			
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MATIS, J.		WELL #: 1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970			
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	527 2	21 9	N	19	81 1	270
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	634 2		N	-0-		270
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		270
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	73		343
*09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		343
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		343

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
R & S ENERGY, INC.				687485												
O.D.C.		WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018																
RAMTEX ENERGY LLC				690225		RRCID -> 164837		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13082 - 17985				
CANIK UNIT				WELL #:												
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018																
SANDEL OPERATING COMPANY				747534		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342		PERF.13617 - 16342				
SMITH, A. UNIT				WELL #:		1H										
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	2		N	-0-					54
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2		N	-0-					54
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	2		N	-0-					54
08	1767 N	1467	-0-	-300	-0-		1467	2		N	-0-					54
09	1770 N	1177	-0-	-593	-0-		1177	2		N	-0-					54
10	1829 N	1204	-0-	-625	-0-		1204	2		N	-0-					54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC																
DUTY UNIT				748153		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14800 - 15100				
WELL #:				1												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHIDLER, MARK L., INC.																
MCCULLOUGH				776590		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10953 - 11046				
WELL #:				1H												
05	310 N	237	-0-	-73	-0-		1	1	236	2	N	-0-				-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-		1	1	250	2	N	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-		1	1	435	2	N	-0-				-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		1	1	251	2	N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-		1	1	277	2	N	-0-				-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-		1	1	227	2	N	-0-				-0-
SHIELD PETROLEUM																
J. W. V. OL				777007		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12093 - 15700				
WELL #:																
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000																

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
SILVER OAK OPERATING, LLC		2143		781872							
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF. 8974 - 11741
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
05		2988 X	2988	-0-	-0-	2454 2	534 9	N	485	334 1	348
06		2880 X	2143	-0-	-737	1883 2	260 9	N	236	190 1	394
07		2976 X	2287	-0-	-689	1904 2	383 9	N	348	558 1	184
08		2976 X	2122	-0-	-854	1777 2	345 9	N	314	194 1	304
09		2880 X	2656	-0-	-224	2238 2	418 9	N	380	382 1	302
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976			N	NO RPT		302

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		WELL #:		1	RRCID ->	148008	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	15015	PERF.12205 - 15015
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023													

GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.13000 - 16800		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023													

SCHAW-WOLFF		WELL #:		1H	RRCID ->	265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.12226 - 15313
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 5/3/2023											

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		WELL #:		1	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004													

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557		WELL #:		10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100 - 19686
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-				3563 2	24 9	N	22	194
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-				3374 2	25 9	N	23	28
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-				3389 2	19 9	N	17	45
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-				3643 2	14 9	N	13	58
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						N	NO RPT	58
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT	58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	38760 X	17465	-0-	-21295	-0-	2041	1	15185	3	N	217	183	1	191
02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	239	9	1826	1	N	172	192	1	171
03	11997 X	4543	-0-	-7454	-0-	189	9	4456	3	N	79	189	1	61
04	11610 X	6705	-0-	-4905	-0-	862	1	5720	3	N	112			173
05	16926 X	104	-0-	-16822	-0-	123	9	96	1	N	7			180
06	16380 X	3123	-0-	-13257	-0-	96	1	3035	1	N	80	178	1	80
07	14415 X	114	-0-	-14301	-0-	104	1	8	4	N	7		2 8	87
08	6944 X	51	-0-	-6893	-0-	8	9	50	3	N	1			88
09	6720 X	58	-0-	-6662	-0-	42	1	42	1	N	7			95
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	8	9			N	NO RPT			95
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693														
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			52
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			52
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			52
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			52
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-			52
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-			52
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			53
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			53
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			53
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			53
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			53
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-			53
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2			8
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9			17
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3			20
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4			24
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1			25
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	N	8			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431														
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428								
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
-----																
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955								
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					2
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					2
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					2
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
-----																
GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423								
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	2	29	9	N	26					62
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	N	20	1	8			81
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1190	2	28	9	N	25					106
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10	101	1			15
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	2	20	9	N	18					33
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29	9	N	26	1	8			58
-----																
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978								
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					34
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					34
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					34
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					34
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					34
-----																
PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		53
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		53
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		53
*09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		53
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		53
-----											
VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166			
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	542	-0-	-958	-0-	542	2	N	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		77
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		77
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		77
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		77
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		77
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		77
-----											
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		144
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		144
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		144
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		144
*09	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2	N	-0-		144
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		144
-----											
VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
-----											
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		204
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		204
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		204
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		204
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		204
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		204
-----											
MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006			
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		98
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		98
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		98
08	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2	N	-0-		98
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		98
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		62
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		62
07	558 N	163	-0-	-395	-0-	-0-	163 2		N	-0-		62
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		62
*09	570 N	363	-0-	-207	-0-	-0-	363 2		N	-0-		62
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		62
-----												
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146		
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		77
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		77
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	-0-	207 2		N	-0-		77
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		77
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		77
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT		77
-----												
HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894		
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		169
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		169
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		169
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	168 2		N	-0-		169
*09	210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	154 2		N	-0-		169
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT		169
-----												
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365		
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		137
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		137
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	639 2		N	-0-		137
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	-0-	649 2		N	-0-		137
*09	630 N	623	-0-	-7	-0-	-0-	623 2		N	-0-		137
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT		137
-----												
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		119
06	300 N	77	-0-	-223	-0-	-0-	77 2		N	-0-		119
07	341 N	103	-0-	-238	-0-	-0-	96 2	7 9	N	6		125
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	215 2	12 9	N	11		136
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		136
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		136
-----												
WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189		
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			137
06	720 N	525	-0-	-195	-0-	-0-	525 2		N	-0-			137
07	744 N	186	-0-	-558	-0-	-0-	186 2		N	-0-			137
08	744 N	462	-0-	-282	-0-	-0-	462 2		N	-0-			137
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			137
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			137
-----													
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----													
VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057	
05	15066 X	4415	-0-	-10651	-0-	-0-	4285 2	130 9	N	118	187 1		482
06	14580 X	13733	-0-	-847	-0-	-0-	13284 2	449 9	N	408	379 1		511
07	12245 X	11361	-0-	-884	-0-	-0-	10996 2	365 9	N	332	378 1		465
08	12245 X	10617	-0-	-1628	-0-	-0-	10268 2	349 9	N	317	382 1		400
09	13740 X	9690	-0-	-4050	-0-	-0-	9376 2	314 9	N	285	193 1		492
10	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-	-0-			N	NO RPT			492
-----													
BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001	
05	106113 X	55123	-0-	-50990	-0-	-0-	8 1	55115 2	N	-0-			60
06	71910 X	641	-0-	-71269	-0-	-0-	2 1	476 2	N	148			208
							163 9						
07	19344 X	16100	-0-	-3244	-0-	-0-	5 1	16095 2	N	-0-			208
08	55118 X	-0-	-0-	-55118	-0-	-0-			N	8	46 1		170
09	53340 X	17827	-0-	-35513	-0-	-0-	30 1	17793 2	N	4			174
							4 9						
10	55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-	-0-			N	NO RPT			174
-----													
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376	
05	39215 X	11096	-0-	-28119	-0-	-0-	14 1	11051 2	N	28	177 1		65
							31 9						
06	24330 X	595	-0-	-23735	-0-	-0-	523 2	72 9	N	65			130
07	11005 X	9337	-0-	-1668	-0-	-0-	9335 2	2 9	N	2			132
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-			N	44			176
09	10740 X	5202	-0-	-5538	-0-	-0-	7 1	5165 2	N	27			203
							30 9						
10	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	-0-			N	NO RPT			203

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		72447 X	52714	-0-	-19733	-0-	8	1	52706	2	N	-0-	59
06		70110 X	-0-	-0-	-70110	-0-					N	10	69
07		19592 X	17553	-0-	-2039	-0-	5	1	17526	2	N	20	89
08		52700 X	11	-0-	-52689	-0-	22	9			N		
09		51000 X	18685	-0-	-32315	-0-	3	2	8	9	N	7	52
							32	1	18613	2	N	36	88
							40	9			N		
10		52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					N	NO RPT	88
-----													
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296													
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF. N/A													
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	3339657					N	-0-	90
06		SHUT-IN	48833	-0-	48833	3388490	213	1	48609	2	N	10	100
07		SHUT-IN	45420	-0-	45420	3433910	11	9			N		
08		SHUT-IN	29	-0-	29	3433939	13	1	45172	2	N	214	314
09		SHUT IN	49221	-0-	49221	3483160	235	9			N		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3483160	1	1	19	2	N	8	249
							9	9			N		
							83	1	49094	2	N	40	289
							44	9			N	NO RPT	289
-----													
TANNENBERG WELL #: RRCID -> 295976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11650 - 21513													
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934													
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		WELL #:		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911 - 9128	
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	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019													

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11033 - 11275	
HACKEBEIL, WILBURN UNIT		1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11033 - 11275			
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	3 1	60 2	N	-0-		57	
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53 2	N	1		58	
							1 9						
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-		58	
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		58	
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-		58	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		58	

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9668 - 13200			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096		PERF. 9955 - 14096			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	

BERRY		WELL #:		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941		PERF. 10225 - 13941			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7835 - 9777			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2214 N	1734	-0-	-480	-0-	11 1	1723 2		N	-0-			7
06	1800 N	618	-0-	-1182	-0-	1 1	617 2		N	-0-			7
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	13 1	2774 2		N	-0-			7
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	10 1	1689 2		N	-0-			7
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	8 1	1453 2		N	-0-			7
10	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	6 1	1055 2		N	-0-			7
-----													
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380													
05	5735 X	2688	-0-	-3047	-0-	17 1	2671 2		N	-0-			67
06	5550 X	3375	-0-	-2175	-0-	7 1	3368 2		N	-0-			67
07	5177 X	4227	-0-	-950	-0-	19 1	4208 2		N	-0-			67
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	21 1	3666 2		N	1			68
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	22 1	3837 2		N	-0-			68
						27 1	4595 2		N	-0-			68
-----													
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
-----													
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
-----													
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265													
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	46 1	2762 2		N	283	282 1		187
						311 9							
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	43 1	3543 2		N	502	307 1		382
						552 9							
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	33 1	2207 2		N	299	493 1		188
						329 9							
08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	79 1	4938 2		N	508	294 1		402
						559 9							
09	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	132 1	8302 2		N	918	1015 1		305
						1010 9							
10	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	181 1	11265 2		N	1586	1490 1	4 8	397
						1745 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE			AMT	CODE	
05		56699 X	47743	-0-	-8956	-0-	766	1	46473	2	N	458	453	140
							504	9						
06		52770 X	51064	-0-	-1706	-0-	611	1	49978	2	N	432	422	150
							475	9						
07		55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	809	1	54694	2	N	375	422	103
							413	9						
08		53661 X	32639	-0-	-21022	-0-	512	1	31928	2	N	181	159	125
							199	9						
09		62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	977	1	61386	2	N	351	187	289
							386	9						
10		55924 X	51325	-0-	-4599	-0-	806	1	50249	2	N	245	348	186
							270	9						
-----														
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	12		30
							13	9						
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	9		39
							10	9						
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		39
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	N	20		59
							22	9						
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	25	70	14
							28	9						
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	14		28
							15	9						
-----														
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		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														
05		47048 X	47048	-0-	-0-	-0-	763	1	46285	2	N	-0-		43
06		44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	534	1	43646	2	N	-0-		43
07		33666 X	19692	-0-	-13974	-0-	287	1	19405	2	N	-0-		43
08		58590 X	11144	-0-	-47446	-0-	176	1	10962	2	N	5		48
							6	9						
09		56700 X	11090	-0-	-45610	-0-	174	1	10916	2	N	-0-		48
10		47058 X	12861	-0-	-34197	-0-	203	1	12641	2	N	15		63
							17	9						
-----														
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
05		27218 X	5512	-0-	-21706	-0-	89	1	5405	2	N	16		69
							18	9						
06		18720 X	4278	-0-	-14442	-0-	51	1	4206	2	N	19		88
							21	9						
07		18383 X	5136	-0-	-13247	-0-	75	1	5044	2	N	15		103
							17	9						
08		17918 X	3132	-0-	-14786	-0-	49	1	3052	2	N	28		131
							31	9						
09		8640 X	2395	-0-	-6245	-0-	37	1	2339	2	N	17		148
							19	9						
*10		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	90	1	5642	2	N	126	158	116
							139	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
05	95232 X	71052	-0-	-24180	-0-	1149	1	69703	2	N	182	248	1	57
06	90090 X	-0-	-0-	-90090	-0-	200	9			N	-0-			57
07	99943 X	99943	-0-	-0-	-0-	1453	1	98268	2	N	202	180	1	79
08	96425 X	96425	-0-	-0-	-0-	222	9	94726	2	N	164	126	1	117
09	90650 X	90650	-0-	-0-	-0-	1519	1	89066	2	N	152	174	1	95
10	99944 X	86182	-0-	-13762	-0-	180	9	84644	2	N	164	186	1	73
-----														
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
05	22599 X	10925	-0-	-11674	-0-	177	1	10715	2	N	30	81	1	82
06	20460 X	10321	-0-	-10139	-0-	33	9	10053	2	N	132			214
07	17608 X	10564	-0-	-7044	-0-	123	1	10222	2	N	174	179	1	209
08	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	145	9	20803	2	N	236	251	1	194
09	15600 X	12955	-0-	-2645	-0-	151	1	12537	2	N	198	238	1	154
10	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	191	9	12484	2	N	159	182	1	131
-----														
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
05	34689 X	29945	-0-	-4744	-0-	486	1	29458	2	N	1	119	1	179
06	31770 X	27522	-0-	-4248	-0-	1	9	27078	2	N	103	122	1	160
07	31651 X	31650	-0-	-1	-0-	331	1	31088	2	N	93	92	1	161
08	31310 X	10475	-0-	-20835	-0-	113	9	10259	2	N	47			208
09	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	460	1	38131	2	N	50			258
10	31651 X	30378	-0-	-1273	-0-	102	9	29856	2	N	39	125	1	171
-----														
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
05	19468 X	17314	-0-	-2154	-0-	251	1	15244	2	N	1654	1836	1	168
06	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-	1819	9			N	7	66	1	109
07	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			109
08	27621 X	13	-0-	-27608	-0-	10	2	3	9	N	3			112
09	26730 X	-0-	-0-	-26730	-0-					N	119	174	1	57
10	18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	261	1	16268	2	N	1748	1630	1	173
-----														

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444								
JRG C		WELL #:		1H	RRCID -> 288359	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 11141	PERF.11511	- 17504	
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
05	7781 X	5290 -0-	-2491	-0-	104 1	4966 2	N	200	183 1	144
06	7530 X	4511 -0-	-3019	-0-	220 9	4220 2	N	176	174 1	145
07	7533 X	5862 -0-	-1671	-0-	97 1	5451 2	N	239	186 1	197
08	7471 X	5060 -0-	-2411	-0-	148 1	4712 2	N	198	186 1	208
09	5910 X	5605 -0-	-305	-0-	263 9	5200 2	N	231	167 1	270
10	5859 X	5194 -0-	-665	-0-	130 1	4802 2	N	223	182 1	308
					218 9					
					151 1					
					254 9					
					147 1					
					245 9					
-----										
NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID -> 288368	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12760	- 18764	
05	25234 X	14806 -0-	-10428	-0-	229 1	13865 2	N	647	697 1	70
06	15540 X	-0- -0-	-15540	-0-	712 9		N	2		72
07	16058 X	265 -0-	-15793	-0-	3 1	201 2	N	55		127
08	15903 X	4668 -0-	-11235	-0-	61 9	4415 2	N	165		292
09	15390 X	10851 -0-	-4539	-0-	71 1	10115 2	N	523	545 1	270
10	14818 X	10635 -0-	-4183	-0-	182 9	9958 2	N	470	553 1	187
					161 1					
					575 9					
					160 1					
					517 9					
-----										
LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID -> 288418	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 12386	PERF.13419	- 18236	
05	24707 X	18197 -0-	-6510	-0-	292 1	17737 2	N	153	205 1	70
06	23910 X	18792 -0-	-5118	-0-	168 9	18417 2	N	136	161 1	45
07	24707 X	19453 -0-	-5254	-0-	225 1	19058 2	N	103	20 1	128
08	37318 X	37318 -0-	-0-	-0-	150 9	36597 2	N	122	185 1	65
09	24185 X	24185 -0-	-0-	-0-	282 1	23670 2	N	125		190
10	29158 X	29158 -0-	-0-	-0-	113 9	28531 2	N	154	287 1	57
					587 1					
					134 9					
					377 1					
					138 9					
					458 1					
					169 9					
-----										
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID -> 288419	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11760	PERF.12870	- 18566	
05	49383 X	41105 -0-	-8278	-0-	639 1	38740 2	N	1569	1647 1	223
06	47790 X	46241 -0-	-1549	-0-	1726 9	43757 2	N	1772	1802 1	193
07	48143 X	43006 -0-	-5137	-0-	535 1	40596 2	N	1645	1612 1	226
08	45973 X	43629 -0-	-2344	-0-	1949 9	41204 2	N	1604	1616 1	214
09	42660 X	40800 -0-	-1860	-0-	600 1	38526 2	N	1510	1636 1	88
10	47771 X	36844 -0-	-10927	-0-	1810 9	34394 2	N	1725	1467 1	346
					661 1					
					1764 9					
					613 1					
					1661 9					
					552 1					
					1898 9					



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	27001 X	19139	-0-	-7862	-0-	302	1	18342	2	N	450	549	1	80
06	23760 X	14013	-0-	-9747	-0-	495	9	13490	2	N	325	186	1	219
07	24552 X	24278	-0-	-274	-0-	165	1	23357	2	N	524	557	1	186
08	24552 X	23832	-0-	-720	-0-	358	9	22881	2	N	531	606	1	111
09	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	367	1	22772	2	N	522	547	1	86
10	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	584	9	26555	2	N	522	533	1	75
						362	1							
						574	9							
						426	1							
						574	9							

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
05	527 X	222	-0-	-305	-0-	4	1	214	2	N	4			101
06	510 X	312	-0-	-198	-0-	4	9	275	2	N	31			132
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	34	9	1504	2	N	27	4	8	155
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	22	1			N	-0-			155
09	750 X	2	-0-	-748	-0-	30	9			N	-0-			155
*10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	82	1	5093	2	N	7	55	1	17 6 90
						8	9							

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
05	24738 X	19509	-0-	-5229	-0-	316	1	19193	2	N	-0-			63
06	23310 X	20836	-0-	-2474	-0-	252	1	20581	2	N	3			66
07	24087 X	15287	-0-	-8800	-0-	3	9	15064	2	N	-0-			66
08	24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	223	1	24200	2	N	107			173
09	19950 X	8068	-0-	-11882	-0-	388	1	7935	2	N	6			179
*10	21545 X	7004	-0-	-14541	-0-	118	9	6872	2	N	20	60	6	139
						126	1							
						7	9							
						110	1							
						22	9							

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
05	19623 X	1148	-0-	-18475	-0-	16	1	959	2	N	157	206	1	149
06	2220 X	1952	-0-	-268	-0-	173	9	1637	2	N	268	167	1	250
07	2294 X	366	-0-	-1928	-0-	20	1	310	2	N	46	93	1	203
08	2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	295	9	871	2	N	150	180	1	173
09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	2	N	293	279	1	1 8 186
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	51	9	4040	2	N	622	552	1	256
						14	1							
						165	9							
						29	1							
						322	9							
						65	1							
						684	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226												
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	
05	55025 X	25849	-0-	-29176	-0-	419 1 7 9	25423 2	N	6		49	
06	53250 X	21836	-0-	-31414	-0-	264 1 4 9	21568 2	N	4		53	
07	55025 X	21054	-0-	-33971	-0-	307 1 7 9	20740 2	N	6		59	
08	49724 X	20865	-0-	-28859	-0-	329 1 4 9	20532 2	N	4		63	
09	25020 X	18672	-0-	-6348	-0-	292 1 3 9	18377 2	N	3		66	
10	25854 X	22412	-0-	-3442	-0-	354 1 2 9	22056 2	N	2		68	
-----												
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
05	29419 X	20739	-0-	-8680	-0-	336 1 35 9	20368 2	N	32	59 1	83	
06	27900 X	24806	-0-	-3094	-0-	298 1 105 9	24403 2	N	95		178	
07	29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	423 1 19 9	28645 2	N	17	92 1	103	
08	24986 X	18507	-0-	-6479	-0-	292 1	18215 2	N	-0-		103	
09	27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	436 1	27403 2	N	-0-		103	
*10	29078 X	25659	-0-	-3419	-0-	405 1 1 9	25253 2	N	1	24 6 1 8	79	
-----												
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
05	7719 X	5167	-0-	-2552	-0-	98 1 402 9	4667 2	N	365	346 1	244	
06	7470 X	4500	-0-	-2970	-0-	93 1 336 9	4071 2	N	305	338 1 1 8	210	
07	6820 X	5895	-0-	-925	-0-	144 1 443 9	5308 2	N	403	355 1	258	
08	6820 X	6249	-0-	-571	-0-	157 1 406 9	5686 2	N	369	358 1 1 8	268	
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	162 1 345 9	5603 2	N	314	361 1 1 8	220	
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	185 1 477 9	6031 2	N	434	512 1	142	
-----												
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852												
05	19375 X	7276	-0-	-12099	-0-	110 1 509 9	6657 2	N	463	452 1	44	
06	18750 X	10	-0-	-18740	-0-	10 2		N	-0-		44	
07	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			N	-0-		44	
08	9269 X	77	-0-	-9192	-0-	1 1 23 9	53 2	N	21		65	
09	7050 X	5167	-0-	-1883	-0-	76 1 344 9	4747 2	N	313	181 1 4 8	193	
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	142 1 32 9	8860 2	N	29	185 1 1 8	36	
-----												
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
YOUNG, JOHN H., INC.				948460										
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 11660 - 11690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
GILLOCK (COAST)				34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:			RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED				06/23/1998										
GILLOCK, SOUTH				34929 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 - 8783			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
M	O	GAS 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:			RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416
-----												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----												
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002								
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7650
-----												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----												
RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
-----												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
GIST (HACKBERRY 7100)		35106 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	294996	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7204 - 7209
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
HARTBURG 4		WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 - 5234
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 - 5514
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ANGEL OPERATING LLC		101344								
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5150 - 7732
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)										35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
MB ENERGY, LLC										100147							
CABALLO										WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9106 - 9111	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
GLASSCOCK RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251					
GLASSCOCK (WILCOX 10630)										35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
GLASSCOCK, C. G.										WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570		
M 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
05	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	204 1	11953 2	N	214 192 1	344
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	235 9	9371 2	N	215 182 1	377
*07	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	186 1	15824 2	N	338 193 1	522
08	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	237 9	13979 2	N	294 372 1	444
09	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	307 1	13235 2	N	283 377 1	350
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	372 9		N	NO RPT	350

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
05	12710 X	10880	-0-	-1830	-0-	204 1	378 9	N	344 571 1	333
06	12720 X	11642	-0-	-1078	-0-	235 9	355 9	N	323 374 1	282
07	13144 X	11583	-0-	-1561	-0-	186 1	481 9	N	437 366 1	353
08	13144 X	12126	-0-	-1018	-0-	11102 2	345 9	N	314 354 1	313
09	11790 X	11152	-0-	-638	-0-	11781 2	356 9	N	324 367 1	270
10	12028 X	10969	-0-	-1059	-0-	10796 2	404 9	N	367 364 1	273

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		
05	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23898 3	564 9	N	513 556 1	376
06	21540 X	19557	-0-	-1983	-0-	18711 3	846 9	N	769 567 1	578
07	22258 X	20944	-0-	-1314	-0-	20291 3	653 9	N	594 738 1	434
08	24459 X	22430	-0-	-2029	-0-	21760 3	670 9	N	609 565 1	478
09	23670 X	21693	-0-	-1977	-0-	21032 3	661 9	N	601 551 1	528
10	24459 X	22836	-0-	-1623	-0-	22115 3	721 9	N	655 737 1	446

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		
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019										

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A		
M	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		386310										
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	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		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	Y	-0-		69
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		69
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		69
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		69
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
NEBLETT'S CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368
05	427745	43300	-0-	-384445	-0-	43300 2	N	-0-		-0-
06	75418	38414	-0-	-37004	-0-	38414 2	N	-0-		-0-
07	78419	39938	-0-	-38481	-0-	39938 2	N	-0-		-0-
08	74503	37980	-0-	-36523	-0-	37980 2	N	-0-		-0-
09	79366	40388	-0-	-38978	-0-	40388 2	N	-0-		-0-
*10	84801	43129	-0-	-41672	-0-	43129 2	N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650	
CHAMPION		WELL #:	1								
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2023											

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		52		210951		08/04/2005		4635		2927 - 2932	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT	-0-
10		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
05	7117 R	5112	-0-	-2005	-0-	300 1	4746	2	N	60	182 1	132
06	6270 #	2812	-0-	-3458	-0-	258 1	2528	2	N	24	1 8	155
07	4805 #	1165	-0-	-3640	-0-	26 9	59 1	1085	2	N	19	174
08	9036 R	9036	-0-	-0-	-0-	21 9	310 1	8659	2	N	61	235
*09	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	67 9	300 1	5666	2	N	81 177 1	139
10	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-	89 9			N	NO RPT		139

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
05	6324	3939	-0-	-2385	2569	3939 2			N	-0-		28
06	6120	4488	-0-	-1632	937	4486 2	2 9		N	2		30
07	5705 R	4768	-0-	-937	-0-	4766 2	2 9		N	2		32
08	5323 R	5323	-0-	-0-	-0-	5317 2	6 9		N	5		37
09	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4858 2	3 9		N	3		40
10	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4751 2	30 9		N	27		67

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409				
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
05	14477 X	7930	-0-	-6547	-0-	7889 2	41 9	N	37			89
06	14640 X	13120	-0-	-1520	-0-	13075 2	45 9	N	41			130
07	15128 X	4720	-0-	-10408	-0-	4699 2	21 9	N	19			149
08	15128 X	12810	-0-	-2318	-0-	12774 2	36 9	N	33			182
09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13345 2	17 9	N	15			197
10	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	11196 2	35 9	N	32			229

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	180 1		131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FREDCO		284921										
JONES, E. ROY, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D) 36753 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F' WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186

07	12750		8941	-0-	-3809	-0-	130	1	8811	2	N	-0-					-0-
08	26350		12964	-0-	-13386	-0-	301	1	12663	2	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26350		NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
CML EXPLORATION, LLC 120648  
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

05	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2089	2	80	9	N	73					174
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	1994	2	81	9	N	74	193	1			55
07	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2002	2	90	9	N	82					137
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	1938	2	81	9	N	74					211
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1757	2	54	9	N	49	185	1			75
10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1688	2	76	9	N	69					144

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194 - 10226	
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
05	558 N	445	-0-	-113	-0-		122 1	314 2	N	8			315
06	480 N	469	-0-	-11	-0-		9 9	114 1	N	8			323
07	372 N	249	-0-	-123	-0-		9 9	75 1	N	8			331
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-		9 9	426 1	N	8			339
09	480 N	449	-0-	-31	-0-		9 9	288 1	N	8			347
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-		9 9	190 1	N	-0-			347
-----													
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859	
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		675 1	1745 2	N	-0-			373
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		559 1	1691 2	N	-0-			373
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		324 1	706 2	N	-0-			373
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-		163 1	197 2	N	-0-			373
09	180 N	160	-0-	-20	-0-		104 1	56 2	N	-0-			373
10	186 N	20	-0-	-166	-0-		11 1	9 2	N	-0-			373
-----													
BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		17 1	43 2	N	-0-			264
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		14 1	41 2	N	-0-			264
07	62 N	50	-0-	-12	-0-		16 1	34 2	N	-0-			264
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		25 1	30 2	N	-0-			264
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		39 1	21 2	N	-0-			264
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		30 1	25 2	N	-0-			264
-----													
BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893	
05	248 N	80	-0-	-168	-0-		22 1	58 2	N	-0-			199
06	240 N	55	-0-	-185	-0-		14 1	41 2	N	-0-			199
07	155 N	55	-0-	-100	-0-		17 1	38 2	N	-0-			199
08	93 N	45	-0-	-48	-0-		20 1	25 2	N	-0-			199
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		49 1	26 2	N	-0-			199
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		35 1	30 2	N	-0-			199
-----													
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370 - 15440	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

GUNTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586 - 13732
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		
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2	N	-0-				22
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-				22
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	160 2	N	-0-				22
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-				22
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2	N	-0-				22
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-				22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578 - 14046
M	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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				458
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				458
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				458
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				458
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				458
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666 - 11762
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		
05	15903 X	13872	-0-	-2031	-0-	291 1 488 9	N	444	362 1	2 8		282
06	15180 X	5698	-0-	-9482	-0-	165 1 442 9	N	402	359 1	9 8		316
*07	14756 X	13939	-0-	-817	-0-	310 1 462 9	N	420	353 1	4 8		379
08	14043 X	13590	-0-	-453	-0-	310 1 394 9	N	358	352 1	3 8		382
09	13410 X	11867	-0-	-1543	-0-	300 1 429 9	N	390	534 1	7 8		231
10	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-		N	NO RPT				231

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10044 - 10078
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		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021



-----														
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
BROUSSARD-HEBERT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 292106 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10782 - 10826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		42160 X		19	-0-	-42141	-0-	12	1	7	2	N	-0-	167
06		40800 X		-0-	-0-	-40800	-0-					N	-0-	167
07		25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	25264	2	N	387 355 1	199
								426	9					
08		31272 X	31272	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	30434	2	N	483 537 1	145
								531	9					
09		22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	22181	2	N	341 349 1	137
								375	9					
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	137
-----														
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
-----														
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
-----														
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
LUCKY LAD ENERGY, LLC		//CONT.//		512179											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
-----															
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447					Y	NO RPT				5
-----															
GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID -> 140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER							
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409											
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5030 - 5250					
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALFLUNG (BIG GAS SAND)			38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
ST 236/237 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF. 10796	- 10836				
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
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				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

-----												
HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.			298884									
HOBIZAL			WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005	- 9022				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
HAMEL, EAST (9800)			38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808	- 9850				
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	620 1	6275 2	N	121	179 1	139
							133 9					
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	600 1	5762 2	N	88		227
							97 9					
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	620 1	5844 2	N	101	178 1	150
							111 9					
08	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	620 1	5490 2	N	84	177 1	57
							92 9					
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	600 1	5464 2	N	97		154
							107 9					
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		154

-----												
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				
05	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34 2		N	-0-		90
06	14B2	EXT	15	-0-	15	49	15 2		N	-0-		90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-		90
08	14B2	EXT	22	-0-	22	71	22 2		N	-0-		90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-		90
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	71			N	NO RPT		90

-----												
HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690			N	NO RPT	52
-----												
HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)		38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		5709			N	NO RPT	130
-----												
HAMMAN, EAST (10,870)		38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		3139			N	NO RPT	148
-----												
HAMMAN, EAST (11,150)		38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
GOOLSBBE		WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89			N	NO RPT	72
-----												
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MILBERGER, F. J.		38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.		693654										
MILBERGER		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	125

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		693654							
GOOLSBEE		WELL #:		1	RRCID ->	234911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11230 - 11308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					210
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2906					210
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2906					210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TALAFUSE		WELL #:		802629							
				3	RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11222 - 11236
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.		WELL #:		693654							
TALAFUSE GAS UNIT				3	RRCID ->	254779	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11057 - 11103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					46
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4134					46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		WELL #:		693654							
KASMAN		1ST		1ST	RRCID ->	222272	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11740 - 11774
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		911874							
HAMPTON SOUTH UNIT		3U		3U	RRCID ->	052324	COMPL. DATE	04/04/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)  
SHOCO PRODUCTION LLC  
SOUTH HAMPTON

38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
778196  
WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON, SOUTH UNIT

38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON SOUTH UNIT

38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC  
HAMPTON SOUTH UNIT

38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
911874  
WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
WEISSE, E., ET AL UNIT 1

38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
247836  
WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF. 12631 - 12725

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	N	12	39
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5	44
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		//CONT.//		38644 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANKAMER				38693 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2572 - 2577
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468
-----												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
-----												
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-		81
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		81
-----												
HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126
-----												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524
-----												
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
08	992 N	394	-0-	-598	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC.		479450								
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970		
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
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 1	N	-0-		-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 1	N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580		
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
05	2246 R	307	-0-	-1939	-0-	90 1	217 9	N	197 166 1	105
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	90 1	208 9	N	189 176 1	118
07	310 #	294	-0-	-16	-0-	90 1	204 9	N	185 175 1	128
08	310 #	262	-0-	-48	-0-	60 1	202 9	N	184 178 1	134
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	173 179 1	128
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	128

HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

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) 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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310	230	-0-	-80	2701	90	1	140	9	N	127			251
06	300	212	-0-	-88	2613	90	1	122	9	N	111	171	1	191
07	2825 N	212	-0-	-2613	-0-	90	1	122	9	N	111	178	1	124
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	60	1	113	9	N	103	168	1	59
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	30	1	112	9	N	102			161
10	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			161

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) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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) 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			250
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			250
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			250
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			250
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			250
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. HUMPHREYS		38971 750 186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
-----											
RICHARDSON UNIT		39422 001 153471		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON			
WELL #:		1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
-----											
HARTBURG CIMARRON ENGINEERING, LLC EMERALD		39422 001 153471		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON			
WELL #:		1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958			
05	0	-0-	-0-	-0-	121924		N	-0-			177
06	3820	-0-	-0-	-3820	118104		N	-0-	177 1		-0-
07	11842	-0-	-0-	-11842	106262		N	-0-			-0-
08	11842	-0-	-0-	-11842	94420		N	-0-			-0-
09	11460	-0-	-0-	-11460	82960		N	-0-			-0-
10	11842	-0-	-0-	-11842	71118		N	-0-			-0-
-----											
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 84 ENERGY LLC DONNER		39426 500 856467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
WELL #:		4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
-----											
FALCON		39426 565 763152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #:		15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (-)	MONTHLY STATUS (I) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5363	4875	-0-	-488	13797	310	1	3331	2	127
						1234	9			
06	5190	5088	-0-	-102	13695	300	1	3171	2	299
						1617	9			
07	5363	4728	-0-	-635	13060	310	1	3234	2	336
						1184	9			
08	5363	3892	-0-	-1471	11589	310	1	2509	2	274
						1073	9			
09	5190	4223	-0-	-967	10622	300	1	2725	2	190
						1198	9			
10	5363	4598	-0-	-765	9857	310	1	2968	2	168
						1320	9			

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024 - 13076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607 - 12808				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	194	1	456	2	N	103	54	1		81
						113	9								
06	840 N	679	-0-	-161	-0-	178	1	389	2	N	102	123	1		60
						112	9								
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	215	1	504	2	N	112	102	1		70
						123	9								
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	182	1	402	2	N	80	119	1		31
						88	9								
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	264	1	546	2	N	107	6	1		132
						118	9								
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	241	1	383	2	N	68	107	1		93
						75	9								

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			CAPACITY		CNTY: ORANGE								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
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	
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
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER, B. L.			WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 3456 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 3419 - 3424
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 3326 - 3334
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 3339 - 3346
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY (EY-2B) 39696 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
VERACITY ENERGY LLC 884559  
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 291526 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10461 - 10470

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	1	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2023 - WELL PLUGGED 04/17/23

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717  
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717  
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			130				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			130				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			130				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			130				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			130				Y	NO RPT				-0-
10	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																
-----																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			132				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			132				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			132				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			132				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			132				Y	NO RPT				-0-
10	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																
-----																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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																
-----																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225																
-----																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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																
-----																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913			
M	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	2662	-0-	2662	3059	246 1	1962 2	Y	413	413
						454 9				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3059			Y	-0-	198
07	14B2 EXT	139	-0-	139	3198	9 1	130 2	Y	-0-	198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3198			Y	-0-	198
09	14B2 EXT	122	-0-	122	3320	9 1	113 2	Y	-0-	198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3320			Y	-0-	198

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625		
05	86353 X	86353	-0-	-0-	-0-	8790 1	70073 2	Y	6809	8249
						7490 9				
06	63240 X	61427	-0-	-1813	-0-	3297 1	58130 2	Y	-0-	3946
07	81375 X	70672	-0-	-10703	-0-	4985 1	65687 2	Y	-0-	3946
08	81375 X	66967	-0-	-14408	-0-	4860 1	62107 2	Y	-0-	3946
09	67920 X	51666	-0-	-16254	-0-	3818 1	47848 2	Y	-0-	3946
10	70184 X	53856	-0-	-16328	-0-	4524 1	49332 2	Y	-0-	3946

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023								

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023								

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023										

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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)												
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
KIRBY //CONT.// 421166												
WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ODOM												
WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KIRBY												
WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)												
VESTIGE ENERGY, LLC 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
SMITH 884807												
WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL (WOODBINE)												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANEY 100797												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)												
NECHES TRANSPORT INC. 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
POWELL 601854												
WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLISTER, EAST (Y-2)										41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081							
RONEL TOUCHING CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
RICE SURPRISE										WELL #: 1		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755	
05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			358					
06	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										12/11/2018							
BP CHEYENNE										WELL #: 1		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083	
05	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			8					
06	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7					
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										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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
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	
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
HILLJE (FRIO 5600)										41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC										479180							
PETERS, GERD										WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			144					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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) 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

YORK E & P, LLC		947242						CNTY: WHARTON				
SHULT		427967										
		WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356 PERF. 4423 - 4435			
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990 PERF. 5832 - 5846			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U.		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		292850										
		WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766 PERF. 5529 - 5546			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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								
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
-----																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255														
COLOVACA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27
-----																
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
E P C OIL & GAS, INC.		238482														
MIKULIN		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918								
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1				130
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1				131
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				131
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1				132
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2				134
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1				135
-----																
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093								
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				164
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				164
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				164
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				164
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				164
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				164
-----																
BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		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	-2				37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-3				40

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON									
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480		WELL #:		1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6				189			
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-	166	1		23			
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10				33			
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				33			
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				33			
10		217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-				33			
-----																			
LINDOW OIL & GAS, LLC						501267													
DUBE, WALTER						WELL #:		1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE		02/25/1984		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				255			
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				255			
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				255			
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				255			
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-				255			
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-				255			
-----																			
SPACEK						WELL #:		3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE		12/27/1983		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701	
05		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				118			
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				118			
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				118			
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				118			
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-				118			
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-				118			
-----																			
SAN DIA PRODUCING COMPANY						745960													
KOUDELKE						WELL #:		1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE		08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662	
05		62 #	9	-0-	-53	-0-	5	2	4	9	N	4				143			
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	41	2	8	9	N	7				150			
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	13	2	3	9	N	3				153			
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5	1	8		157			
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	N	2				159			
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	45	2	12	9	N	11				170			
-----																			
SKYTOP OIL & GAS						786452													
RISKE, FRANK						WELL #:		1		RRCID -> 113547		COMPL. DATE		11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4873 - 4879	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1				202			
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				202			
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1				203			
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				203			
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1				204			
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				204			
-----																			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC						923444													
LYDIA-BLAHA						WELL #:		1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE		09/26/1989		TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3922 - 3976	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

HOOKS (SHALLOW)		42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP		614627									
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250		PERF. 186 - 200	
M 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
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-	-0-	-0-

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 171 - 174	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL G.U. 9		WELL #: 1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 975		PERF. 826 - 829	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 800		PERF. 627 - 633	
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 614 - 644	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)																
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
TOMBALL GAS UNIT "9" //CONT.// 835707																
WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TOMBALL GAS UNIT "9"																
WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647																
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOPEWELL (WILCOX 4700)																
APACHE CORPORATION 42547 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES																
CARTER KNOX 027200																
WELL #: 1 RRCID -> 286933 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4260 - 4304																
05		68665 #	40876	-0-	-27789	-0-	40798	2	78	9	N	71	40	8		268
06		49350 #	37395	-0-	-11955	-0-	37327	2	68	9	N	62	36	8		294
07		50995 #	36743	-0-	-14252	-0-	36731	2	12	9	N	11	181	1		124
08		45787 #	34942	-0-	-10845	-0-	34928	2	14	9	N	13				137
09		41310	32568	-0-	-8742	-0-	32540	2	28	9	N	25				162
10		40889 #	NO RPT	-0-	-40889	-0-					N	NO RPT				162
-----																
HORTENSE (WOODBINE)																
BBX OPERATING, L.L.C. 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
SOUTHLAND PAPER MILLS 058908																
WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A																
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
-----																
PETROTEX ENGINEERING COMPANY																
CARTER, W. T. 660213																
WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762																
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A																
05		0 X		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			100
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
10	0 N	-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				
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			70
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			70
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			70
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			70
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			70
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			70
HOSKINS MOUND		WELL #:		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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12030 - 12713
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HUCKLEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 - 12113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377 - 15426
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
-----											
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.15402 - 15510
05	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	6112	2	23	9	N	21
06	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5925	2	13	9	N	12
07	6076 X	2798	-0-	-3278	-0-	2774	2	24	9	N	22
08	6138 X	4712	-0-	-1426	-0-	4677	2	35	9	N	32
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6004	2	53	9	N	48
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6300	2	17	9	N	15
											171
											133
											1
											1
-----											
HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449							
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 4741 - 4745
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
FIVE-JAB, INC.				271310							
USA EVERGREEN		WELL #:			RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5688 - 5700
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017											

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	1889	-0-	-188	-0-	1889 3		N	-0-			612
06	2550 X	1552	-0-	-998	-0-	1552 3		N	-0-			612
07	2635 X	1332	-0-	-1303	-0-	1332 3		N	-0-			612
08	2635 X	218	-0-	-2417	-0-	218 3		N	-0-			612
09	1830 X	218	-0-	-1612	-0-	218 3		N	-0-			612
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	179 1		433

BINGLE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		781922										
		WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CANTER GAS UNIT		781922										
		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPREE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		781922										
		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20		
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590									
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	8451 - 8507
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53		
OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147		
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350		N	-0-			131		
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922									
MAAS				WELL #:	1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
ADAMS, O.P.R.		WELL #:	1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9559 - 9566
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
05	1736 N	8	-0-	-1728	-0-	8 2	N	-0-			25
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-			25
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			25
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			25

CAHOON UNIT		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		681327									
		WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9926 - 10030
05	2325 X	851	-0-	-1474	-0-	845 2	6 9	N	5		165
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		165
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		165
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		165
*09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		165
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		165

CAHOON UNIT		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
		681327									
		WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10042 - 10198
05	14B2 EXT	115	-0-	115	567	115 2		N	-0-		232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		232
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-		232
08	567 X	-0-	-0-	-567	-0-			N	-0-		232
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		232
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		232

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
ABSHIER		277908									
		WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
LEMOND		WELL #:	1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9666 - 9675
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22											

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CAMPBELL, MARY		277908									
		WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

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

  

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
SMALL, R.P. CORP.		789221										
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

NORMA		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
		789221										
		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER		WELL #:		1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 -	4420
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286	325	1	185
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	273	161	1	297
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	194	327	1	164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	307	161	1	310
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	324	1	286
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	159	163	1	282
-----													
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)		43836 383		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC		100147											
CML TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4844 -	4849
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	13320	3087	-0-	-10233	-0-		3087	2	N	-0-			-0-
10	13764	2756	-0-	-11008	-0-		2756	2	N	-0-			-0-
-----													
HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC		100147											
KAINER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6188 -	6194
05	7812 #	6532	-0-	-1280	-0-		6511	2	21	9	N	19	171 1 42
06	8120 R	8120	-0-	-0-	-0-		8072	2	48	9	N	44	86
07	7812 #	4071	-0-	-3741	-0-		4054	2	17	9	N	15	101
08	7471 #	2281	-0-	-5190	-0-		2274	2	7	9	N	6	107
09	8130 #	4877	-0-	-3253	-0-		4846	2	31	9	N	28	135
10	8401 #	7439	-0-	-962	-0-		7404	2	35	9	N	32	167

-----														
HUTCHINS-KUBELA (6000)		//CONT.//		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		
M	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
-----														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	8680				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
SEASHORE ENERGY, INC.				762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #:			RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
-----														
IOLA (DEXTER)				44640 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
UPCHURCH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198		
05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6033	2	14	9	N	13			123
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5650	2	12	9	N	11			134
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5488	2	12	9	N	11			145
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5792	2	9	9	N	8			153
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5520	2	11	9	N	10			163
10	4464 X	1172	-0-	-3292	-0-	1170	2	2	9	N	2			165
-----														
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
-----														
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	10802 - 14003		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10880 - 11231		
05	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			55
06	840 #	434	-0-	-406	-0-	434	2			N	-0-			55
07	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			55
08	868 #	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-			55
09	840 #	191	-0-	-649	-0-	191	2			N	-0-			55
10	868 #	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-			55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRIMES			
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050								
HOLTH		WELL #:			RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011												

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821
M	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348
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
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1109 2	14 9	N	13		211
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1076 2	8 9	N	7		218
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1140 2	57 9	N	52		270
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1139 2	6 9	N	5	192 1	83
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9	N	9		92
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1112 2	12 9	N	11		103

GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
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
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	861 2	2 9	N	2		8
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	856 2	2 9	N	2		10
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		10
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811 2	9 9	N	8		18
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879 2	10 9	N	9		27
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	885 2	6 9	N	5		32

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
M	O	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
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3952 2	101 9	N	92		232
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4064 2	113 9	N	103	190 1	145
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2669 2	110 9	N	100		245
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1770 2	44 9	N	40		285
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3875 2	97 9	N	88	184 1	189
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3956 2	97 9	N	88	195 1	82

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
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
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5122 2	110 9	N	100	193 1	97
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5036 2	110 9	N	100		197
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4690 2	125 9	N	114	186 1	125
08	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	4345 2	81 9	N	74		199
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4407 2	172 9	N	156	175 1	180
10	4464	X	3074	-0-	-1390	-0-	3065 2	9 9	N	8		188

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000											
-----											
IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JACINTOPOINT (YEGUA)				45255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.				255133							
DESTEC		WELL #:		1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10036 - 10042
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

JACINTOPOINT (YEGUA)		//CONT.//		45255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133							
DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JACKS CREEK (WILCOX A)				45367 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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

JAZZ (MAGIC) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		45993 500 100467		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.	13748	-	16050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		310	92	-0-	-218	10340	92	2		N	-0-			87
06		300	84	-0-	-216	10124	56	2	28	9	N	25		112
07		310	48	-0-	-262	9862	48	2			N	-0-		112
08		310	47	-0-	-263	9599	47	2			N	-0-		112
09		3000 N	38	-0-	-2962	6637	35	2	3	9	N	3	48 1	67
10		3100 N	39	-0-	-3061	3576	39	2			N	-0-		67

JAZZ (WILCOX DEEP) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PEPPERJACK B		45995 470 072716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WELL #:		1	RRCID ->	285495	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	17005	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC WING		100467		RRCID ->		240831	COMPL. DATE		09/14/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11454	-	11466
05	19871 X	15669	-0-	-4202	-0-	1268	1	14307	2	N	85	203	1		99
06	19230 X	14873	-0-	-4357	-0-	1227	1	13462	2	N	167	65	1		201
07	19065 X	12067	-0-	-6998	-0-	1268	1	10718	2	N	74	196	1		79
08	18290 X	6000	-0-	-12290	-0-	1268	1	4698	2	N	31	19	1		91
09	15150 X	3478	-0-	-11672	-0-	1227	1	2221	2	N	27				118
10	15655 X	9371	-0-	-6284	-0-	1268	1	7986	2	N	106	185	1		39

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE		02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893	-	13116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WING		WELL #:		2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE		04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.	11432	-	11446
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	23808 X	22649	-0-	-1159	-0-	1287 1	21194 2	N	153	208 1	100
06	23040 X	20418	-0-	-2622	-0-	1245 1	18938 2	N	214	85 1	229
07	23808 X	20039	-0-	-3769	-0-	1286 1	18608 2	N	132	207 1	154
08	22785 X	11277	-0-	-11508	-0-	1287 1	9903 2	N	79	33 1	200
09	21930 X	18350	-0-	-3580	-0-	1245 1	16984 2	N	110	177 1	133
10	22661 X	2487	-0-	-20174	-0-	1286 1	1183 2	N	16	78 1	71

-----  
 BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436  
 -----

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330  
 -----

05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	911 1	1396 2	N	123	123 1	212
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	882 1	1271 2	N	103	79 1	236
07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	912 1	1227 2	N	30	27 1	239
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	911 1	1202 2	N	18	30 1	227
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	882 1	1101 2	N	20		247
10	2046 X	2019	-0-	-27	-0-	911 1	1108 2	N	-0-	20 1	227

-----  
 BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170  
 -----

05	4991 X	3966	-0-	-1025	-0-	3912 2	54 9	N	49	49 1	28
06	4830 X	3718	-0-	-1112	-0-	3516 2	202 9	N	184	142 1	70
07	4991 X	3931	-0-	-1060	-0-	3627 2	304 9	N	276	142 1	204
08	4650 X	3680	-0-	-970	-0-	3647 2	33 9	N	30	180 1	54
09	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	3730 2	42 9	N	38		92
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4279 2	65 9	N	59	36 1	115

-----  
 OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760  
 -----

05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	248 1	408 2	N	36	2 1	197
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	240 1	402 2	N	36	5 1	228
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	248 1	403 2	N	33	179 1	82
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	248 1	399 2	N	33	2 1	113
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	240 1	370 2	N	29		142
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	248 1	387 2	N	5	1 1	146

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3263	-0-	-209	-0-	463	1	2737	2	N	57		185
06	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	63	9	448	1	N	40		225
07	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	44	9	463	1	N	45	174 1	96
08	3255 X	2824	-0-	-431	-0-	50	9	463	1	N	39		135
09	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	43	9	448	1	N	73		208
10	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	80	9	463	1	N	95	179 1	124
						105	9						
-----													
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128				
05	67022 X	64575	-0-	-2447	-0-	63848	2	727	9	N	661	990 1	209
06	64860 X	59671	-0-	-5189	-0-	58866	2	805	9	N	732	548 1	393
07	67022 X	60221	-0-	-6801	-0-	59401	2	820	9	N	745	897 1	241
08	66619 X	59126	-0-	-7493	-0-	58319	2	807	9	N	734	540 1	435
09	62490 X	56245	-0-	-6245	-0-	55429	2	816	9	N	742	937 1	240
10	64573 X	57411	-0-	-7162	-0-	56437	2	974	9	N	885	818 1	307
-----													
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298				
05	5890 X	3494	-0-	-2396	-0-	3416	2	78	9	N	71	212 1	84
06	4140 X	3724	-0-	-416	-0-	3656	2	68	9	N	62		146
07	4278 X	3635	-0-	-643	-0-	3577	2	58	9	N	53		199
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3394	2	271	9	N	246	339 1	106
09	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3380	2	80	9	N	73	116 1	63
10	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3199	2	131	9	N	119	10 1	172
-----													
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578				
05	T. A.	308	-0-	308	7328	308	2			N	-0-		116
06	7787 X	459	-0-	-7328	-0-	451	2	8	9	N	7		123
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25	106 1	42
08	2015 X	514	-0-	-1501	-0-	513	2	1	9	N	1		43
09	1950 X	394	-0-	-1556	-0-	394	2			N	-0-		43
10	465 X	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-		43
-----													
BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 1	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1	-0-







JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525				
05	4340 X	1584	-0-	-2756	-0-	464	1	1120	2	N	-0-			292
06	1470 X	539	-0-	-931	-0-	448	1	91	2	N	-0-			292
07	1116 X	641	-0-	-475	-0-	463	1	178	2	N	-0-	80	1	212
08	1581 X	565	-0-	-1016	-0-	463	1	102	2	N	-0-			212
09	1530 X	595	-0-	-935	-0-	448	1	138	2	N	8			220
10	1581 X	623	-0-	-958	-0-	463	1	160	2	N	-0-			220
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768				
05	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	469	1	2214	2	N	22			112
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	454	1	2055	2	N	48			160
07	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	469	1	2035	2	N	14	73	1	101
08	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	469	1	1849	2	N	28			129
09	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	454	1	1834	2	N	76	137	1	68
10	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	469	1	1825	2	N	42			110
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916				
05	899 X	562	-0-	-337	-0-	202	1	357	2	N	3			122
06	660 X	217	-0-	-443	-0-	195	1	22	2	N	-0-			122
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	202	1	465	2	N	-0-			122
08	620 X	246	-0-	-374	-0-	202	1	44	2	N	-0-			122
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	195	1	157	2	N	27	57	1	92
10	682 N	269	-0-	-413	-0-	201	1	68	2	N	-0-			92
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550				
05	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	911	1	14188	2	N	7			65
06	14820 X	14654	-0-	-166	-0-	882	1	13665	2	N	97			162
07	15314 X	13678	-0-	-1636	-0-	911	1	12767	2	N	-0-			162
08	15314 X	13179	-0-	-2135	-0-	911	1	12223	2	N	41			203
09	14640 X	11502	-0-	-3138	-0-	882	1	10553	2	N	61	237	1	27
10	15128 X	12553	-0-	-2575	-0-	911	1	11404	2	N	216	103	1	140
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686				
05	16585 X	10024	-0-	-6561	-0-	372	1	9367	2	N	259	173	1	279
06	16050 X	15955	-0-	-95	-0-	360	1	15237	2	N	325	370	1	234
07	16585 X	14181	-0-	-2404	-0-	358	1	13318	2	N	446	539	1	141
08	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	372	1	11995	2	N	285	346	1	80
09	15960 X	8961	-0-	-6999	-0-	360	1	8382	2	N	199	168	1	111
10	16492 X	7098	-0-	-9394	-0-	372	1	6543	2	N	166	188	1	89

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 13588			
05	17670 X	17297	-0-	-373	-0-	1268 1 161 9	15868 2	N	146		313
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	1227 1 150 9	15875 2	N	136	178 1	271
07	17670 X	17079	-0-	-591	-0-	1268 1 133 9	15678 2	N	121	255 1	137
08	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	1268 1 172 9	16391 2	N	156		293
09	17100 X	15340	-0-	-1760	-0-	1227 1 124 9	13989 2	N	113	310 1	96
10	17670 X	15566	-0-	-2104	-0-	1268 1 141 9	14157 2	N	128		224
-----											
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591	COMPL. DATE 01/07/2017	TOTAL DEPTH 14415	PERF.12578	- 12590			
05	1054 X	647	-0-	-407	-0-	433 1	214 2	N	-0-		62
06	1020 X	718	-0-	-302	-0-	419 1	299 2	N	-0-		62
07	1054 X	1014	-0-	-40	-0-	433 1	581 2	N	-0-		62
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	433 1	863 2	N	-0-		62
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	419 1 2 9	621 2	N	2		64
10	1023 N	864	-0-	-159	-0-	433 1 6 9	425 2	N	5		69
-----											
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12743	- 12920			
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 1		N	-0-		135
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	454 1 2 9	218 2	N	2		137
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	469 1	2015 2	N	-0-		137
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	469 1	1692 2	N	-0-		137
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	454 1	1571 2	N	-0-		137
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	469 1	2074 2	N	-0-		137
-----											
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12270	- 12285			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	-0-		69
-----											
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12252	- 12262			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2294 X	1086	-0-	-1208	-0-	911 1	169 2	N		5			32
							6 9							
06		2220 X	966	-0-	-1254	-0-	882 1	78 2	N		5			37
							6 9							
07		1643 X	1110	-0-	-533	-0-	911 1	190 2	N		8			45
							9 9							
08		1643 X	1109	-0-	-534	-0-	912 1	183 2	N		13			58
							14 9							
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	882 1	153 2	N		2			60
							2 9							
10		1116 N	920	-0-	-196	-0-	912 1	6 2	N		2			62
							2 9							
-----														
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332					
05		3286 X	112	-0-	-3174	-0-	111 2	1 9	N		1	1 1		57
06		240 X	199	-0-	-41	-0-	196 2	3 9	N		3	2 1		58
07		248 X	179	-0-	-69	-0-	87 2	92 9	N		84	116 1		26
08		248 X	94	-0-	-154	-0-	93 2	1 9	N		1	1 1		26
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-			26
10		217 X	109	-0-	-108	-0-	86 2	23 9	N		21	1 1		46
-----														
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130					
05		21204 X	19368	-0-	-1836	-0-	16 1	18933 2	N		381	455 1		242
							419 9							
06		20520 X	17705	-0-	-2815	-0-	15 1	17646 2	N		40			282
							44 9							
07		19623 X	18181	-0-	-1442	-0-	16 1	17849 2	N		287	402 1		167
							316 9							
08		19561 X	17894	-0-	-1667	-0-	16 1	17606 2	N		247	210 1		204
							272 9							
09		18750 X	15108	-0-	-3642	-0-	15 1	14794 2	N		272	439 1		37
							299 9							
10		19375 X	18794	-0-	-581	-0-	16 1	18392 2	N		351	260 1		128
							386 9							
-----														
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840					
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			154
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			154
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-	66 1		88
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			88
-----														
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502	
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	15 1	8057 2	N	248	408 1	67
06	8070 X	8012	-0-	-58	-0-	273 9	7756 2	N	219		286
07	8339 X	7946	-0-	-393	-0-	241 9	7678 2	N	230	384 1	132
08	8339 X	7924	-0-	-415	-0-	15 1	7730 2	N	163	206 1	89
09	8070 X	6018	-0-	-2052	-0-	179 9	5859 2	N	131	136 1	84
10	8339 X	3216	-0-	-5123	-0-	144 9	3108 2	N	84	15 1	153
						16 1					
						92 9					

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	1054 X	398	-0-	-656	-0-	155 1	209 2	N	31	77 1	88
06	1020 X	246	-0-	-774	-0-	34 9	10 2	N	78	60 1	106
07	775 X	288	-0-	-487	-0-	150 1	119 2	N	13	19 1	100
08	775 X	360	-0-	-415	-0-	86 9	198 2	N	6	12 1	94
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	155 1	140 2	N	9		103
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	14 9	473 2	N	-0-	8 1	95
						7 9					
						150 1					
						10 9					
						155 1					

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13398 - 13518				
05	3875 X	3175	-0-	-700	-0-	3112	2	63	9	N	57					179	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2753	2	77	9	N	70	172	1			77	
07	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	2680	2	70	9	N	64					141	
08	3162 X	2706	-0-	-456	-0-	2694	2	12	9	N	11	102	1			50	
09	3060 X	2219	-0-	-841	-0-	2219	2			N	-0-					50	
10	3162 X	2378	-0-	-784	-0-	2374	2	4	9	N	4					54	
-----																	
BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 14500			PERF.12588 - 12598		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 15957			PERF.11684 - 11698				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 15691			PERF.14020 - 14186				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-					206	
-----																	
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 12363			PERF.12910 - 17274				
05	6107 X	3630	-0-	-2477	-0-	927	1	2701	2	N	2					151	
06	5550 X	5329	-0-	-221	-0-	897	1	4308	2	N	113	167	1			97	
07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	927	1	4951	2	N	52	95	1			54	
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	927	1	6600	2	N	57					111	
09	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	897	1	7666	2	N	57	136	1			32	
10	5921 X	5108	-0-	-813	-0-	927	1	4098	2	N	75					107	

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540							
05	54932	X	51010	-0-	-3922	-0-	16 674	1 9	50320	2	N	613	551	1	307
06	53160	X	44948	-0-	-8212	-0-	15 609	1 9	44324	2	N	554	728	1	133
07	52855	X	47159	-0-	-5696	-0-	16 638	1 9	46505	2	N	580	539	1	174
08	52793	X	48841	-0-	-3952	-0-	15 628	1 9	48198	2	N	571	540	1	205
09	51090	X	42659	-0-	-8431	-0-	15 557	1 9	42087	2	N	506	542	1	169
10	50995	X	44813	-0-	-6182	-0-	15 622	1 9	44176	2	N	565	539	1	195
WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410 - 11570							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13548 - 13626							
05	9548	X	9065	-0-	-483	-0-	31 116	1 9	8918	2	N	105	185	1	169
06	9240	X	7650	-0-	-1590	-0-	30 121	1 9	7499	2	N	110	181	1	98
07	9207	X	6017	-0-	-3190	-0-	31 69	1 9	5917	2	N	63			161
08	9052	X	7431	-0-	-1621	-0-	31 80	1 9	7320	2	N	73	82	1	152
09	8760	X	6940	-0-	-1820	-0-	30 66	1 9	6844	2	N	60			212
10	9052	X	7043	-0-	-2009	-0-	31 79	1 9	6933	2	N	72	185	1	99
WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638							
05	21018	X	18178	-0-	-2840	-0-	15 339	1 9	17824	2	N	308	361	1	212
06	20340	X	16713	-0-	-3627	-0-	15 276	1 9	16422	2	N	251	365	1	98
07	19716	X	17809	-0-	-1907	-0-	16 130	1 9	17663	2	N	118	106	1	110
08	18941	X	17795	-0-	-1146	-0-	16 309	1 9	17470	2	N	281	178	1	213
09	18330	X	15124	-0-	-3206	-0-	15 286	1 9	14823	2	N	260	368	1	105
10	18166	X	17325	-0-	-841	-0-	15 328	1 9	16982	2	N	298	186	1	217
WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324								
M	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754								
05	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	31 1	5913 2	N	180	258 1						234
						198 9										
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	30 1	4802 2	N	167	165 1						236
						184 9										
07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	31 1	6116 2	N	267	237 1						266
						294 9										
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	31 1	5671 2	N	234	60 1						440
						257 9										
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	30 1	4314 2	N	142	261 1						321
						156 9										
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31 1	5101 2	N	168	240 1						249
						185 9										

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924								
05	11811 X	1088	-0-	-10723	-0-	1047	1	41	9	N	37					380
06	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1013	1	12568	2	N	105					485
07	11253 X	10334	-0-	-919	-0-	116	9									502
08	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	1047	1	11622	2	N	89	181	1			410
09	13560 X	11354	-0-	-2206	-0-	1013	1	10260	2	N	74	61	1			423
*10	14012 X	10889	-0-	-3123	-0-	1047	1	9759	2	N	75	180	1			318
WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886						
05	8556 X	2932	-0-	-5624	-0-	1857	1	1071	2	N	4	4	1			40
06	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	1797	1	531	2	N	14	11	1			43
07	9362 X	3856	-0-	-5506	-0-	1857	1	1999	2	N	-0-	3	1			40
08	9362 X	3790	-0-	-5572	-0-	1857	1	1933	2	N	-0-					40
09	9060 X	2972	-0-	-6088	-0-	1797	1	1175	2	N	-0-					40
10	3844 X	1857	-0-	-1987	-0-	1857	1			N	-0-					40
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464						
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					97
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440						
05	48019 X	44396	-0-	-3623	-0-	945	1	43056	2	N	359	252	1			239
06	46800 X	42956	-0-	-3844	-0-	395	9	41664	2	N	343	373	1			209
07	48360 X	44085	-0-	-4275	-0-	915	1	42760	2	N	345	435	1			119
08	48360 X	41942	-0-	-6418	-0-	377	9	40633	2	N	331	364	1			86
09	44520 X	39219	-0-	-5301	-0-	945	1	37960	2	N	313	179	1			220
10	44392 X	42620	-0-	-1772	-0-	380	9	41292	2	N	347	374	1			193
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784						
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	463	1	8721	2	N	459	552	1			150
06	9960 X	9618	-0-	-342	-0-	505	9	8704	2	N	423	361	1			212
07	10292 X	9631	-0-	-661	-0-	449	1	8691	2	N	434	392	1			254
08	10292 X	8429	-0-	-1863	-0-	465	9	7511	2	N	414	538	1			130
09	9930 X	8397	-0-	-1533	-0-	463	1	7516	2	N	394	358	1			166
10	9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	477	9	7879	2	N	428	415	1			179

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008				
M O	ALLOW 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
05	2945 X	2306	-0-	-639	-0-	1451	1	855	2	N	-0-			82
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1404	1	1558	2	N	-0-			82
07	2945 X	1474	-0-	-1471	-0-	1451	1	23	2	N	-0-			82
08	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	1451	1			N	-0-			82
09	2850 X	1435	-0-	-1415	-0-	1404	1	31	2	N	-0-			82
10	2945 X	1506	-0-	-1439	-0-	1451	1	55	2	N	-0-			82
-----														
EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790				
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	958	1	4427	2	N	216	187	1	336
						238	9							
06	6510 X	5693	-0-	-817	-0-	927	1	4657	2	N	99	183	1	252
						109	9							
07	6727 X	6226	-0-	-501	-0-	958	1	5030	2	N	216	136	1	332
						238	9							
08	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	958	1	5776	2	N	1	181	1	152
						1	9							
09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	927	1	5630	2	N	72			224
						79	9							
10	6231 X	5411	-0-	-820	-0-	958	1	4383	2	N	64			288
						70	9							
-----														
BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872				
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	463	1	4151	2	N	240	360	1	156
						264	9							
06	4770 X	4712	-0-	-58	-0-	448	1	4023	2	N	219	180	1	195
						241	9							
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	463	1	4305	2	N	224	328	1	91
						246	9							
08	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	463	1	3872	2	N	209	175	1	125
						230	9							
09	4710 X	4341	-0-	-369	-0-	448	1	3666	2	N	206	181	1	150
						227	9							
10	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	463	1	3878	2	N	233	321	1	62
						256	9							
-----														
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430				
05	1891 X	991	-0-	-900	-0-	549	1	441	2	N	1			86
						1	9							
06	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	531	1	649	2	N	1			87
						1	9							
07	1488 X	1407	-0-	-81	-0-	549	1	858	2	N	-0-			87
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	549	1	1018	2	N	-0-			87
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	531	1	1132	2	N	-0-			87
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	549	1	978	2	N	-0-			87
-----														
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488				
05	7440 X	7265	-0-	-175	-0-	341	1	6867	2	N	52			153
						57	9							
06	7200 X	7036	-0-	-164	-0-	330	1	6702	2	N	4			157
						4	9							
07	7440 X	7029	-0-	-411	-0-	341	1	6667	2	N	19			176
						21	9							
08	7378 X	7134	-0-	-244	-0-	341	1	6771	2	N	20			196
						22	9							
09	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	330	1	6109	2	N	1	119	1	78
						1	9							
10	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	341	1	6378	2	N	4			82
						4	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550					
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	
05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	843	1	6598	2	N	165	179	1	223
						182	9							
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	816	1	9174	2	N	214	347	1	90
						235	9							
07	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	843	1	9409	2	N	193	180	1	103
						212	9							
08	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	843	1	5920	2	N	104			207
						114	9							
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	816	1	4371	2	N	74	184	1	97
						81	9							
10	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	843	1	8142	2	N	161	176	1	82
						177	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182					
05	26040 X	23696	-0-	-2344	-0-	62	1	23075	2	N	508	471	1	313
						559	9							
06	25200 X	16732	-0-	-8468	-0-	60	1	16331	2	N	310	363	1	260
						341	9							
07	24149 X	22240	-0-	-1909	-0-	62	1	21710	2	N	425	397	1	288
						468	9							
08	23684 X	19921	-0-	-3763	-0-	62	1	19427	2	N	393	399	1	282
						432	9							
09	22920 X	14318	-0-	-8602	-0-	60	1	13908	2	N	318	488	1	112
						350	9							
10	23684 X	15839	-0-	-7845	-0-	62	1	15372	2	N	368	240	1	240
						405	9							

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
05	5332 X	4707	-0-	-625	-0-	31	1	4552	2	N	113	40	1	264
						124	9							
06	5160 X	3761	-0-	-1399	-0-	30	1	3648	2	N	75	177	1	162
						83	9							
07	5146 X	4038	-0-	-1108	-0-	31	1	3878	2	N	117	163	1	116
						129	9							
08	5146 X	3854	-0-	-1292	-0-	31	1	3691	2	N	120	30	1	206
						132	9							
09	4560 X	2570	-0-	-1990	-0-	30	1	2474	2	N	60	184	1	82
						66	9							
10	4712 X	754	-0-	-3958	-0-	31	1	700	2	N	21	4	1	99
						23	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
FORZA OPERATING, LLC 278837  
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023

NECHES TRANSPORT INC. 601854  
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			31
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-		53 4	6 9	N	5			36
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-		50 4	6 9	N	5			41
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-		55 4	2 9	N	2			43
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		51 4	2 9	N	2			45

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

05	DELQ PR	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			35
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		52 4	6 9	N	5			40
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		52 4	11 9	N	10			50
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-		51 4	6 9	N	5			55
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		50 4	6 9	N	5			60

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "C"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484																
05	1984 X	26	-0-	-1958	-0-	15	2	11	9	N	10					25
06	120 X	31	-0-	-89	-0-	20	2	11	9	N	10					35
07	124 X	21	-0-	-103	-0-	10	2	11	9	N	10					45
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	10	2	11	9	N	10					55
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	N	2					57
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	N	5					62
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BLACK STONE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	220185	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12468 - 12498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	452	-0-	452		572	432 2	20 9	N	18		23
06		14B2 EXT	50	-0-	50		622	50 2		N	-0-		23
07		634 X	12	-0-	-622		-0-	10 2	2 9	N	2		25
08		465 N	16	-0-	-449		-0-	10 2	6 9	N	5		30
09		16 N	16	-0-	-0-		-0-	10 1	6 9	N	5		35
*10		16 N	16	-0-	-0-		-0-	10 1	6 9	N	5		40
-----													
BP "D"		WELL #:		2	RRCID ->	225102	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12020 - 12160	
05		T. A.	196	-0-	196		13596	185 2	11 9	Y	10		22
06		T. A.	31	-0-	31		13627	20 2	11 9	Y	10		32
07		T. A.	16	-0-	16		13643	10 2	6 9	Y	5		37
08		13664 X	21	-0-	-13643		-0-	10 2	11 9	Y	10		47
09		30 N	13	-0-	-17		-0-	10 1	3 9	Y	3		50
10		31 N	16	-0-	-15		-0-	10 1	6 9	Y	5		55
-----													
BP "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11494 - 11720	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
-----													
MARSH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12146 - 12206	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5		20
07		14B2 EXT	57	-0-	57		57	51 4	6 9	N	5		25
08		114 X	57	-0-	-57		-0-	51 4	6 9	N	5		30
09		52 N	52	-0-	-0-		-0-	50 4	2 9	N	2		32
*10		62 N	62	-0-	-0-		-0-	56 4	6 9	N	5		37
-----													
BP "G"		WELL #:		1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	11020 - 11036	
05		395 X	172	-0-	-223		-0-	164 2	8 9	N	7		19
06		213 N	213	-0-	-0-		-0-	210 2	3 9	N	3		22
07		217 N	49	-0-	-168		-0-	37 2	12 9	N	11		33
08		186 N	40	-0-	-146		-0-	34 2	6 9	N	5		38
09		210 N	84	-0-	-126		-0-	82 2	2 9	N	2		40
10		62 N	12	-0-	-50		-0-	10 2	2 9	N	2		42
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	232245	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11040 - 11302	
05		298 X	262	-0-	-36		-0-	226 2	36 9	Y	33		44
06		155 N	155	-0-	-0-		-0-	82 2	73 9	Y	66	90 1	20
07		191 N	191	-0-	-0-		-0-	158 2	33 9	Y	30		50
08		248 N	80	-0-	-168		-0-	58 2	22 9	Y	20	30 1	40
09		205 N	205	-0-	-0-		-0-	183 2	22 9	Y	20		60
10		186 N	122	-0-	-64		-0-	25 2	97 9	Y	88	127 1	21
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10760 - 11064	
05		T. A.	154	-0-	154		190	123 2	31 9	Y	28		33
06		T. A.	172	-0-	172		362	95 2	77 9	Y	70	51 1	52
07		483 X	121	-0-	-362		-0-	110 2	11 9	Y	10		62
08		155 N	105	-0-	-50		-0-	83 2	22 9	Y	20	62 1	20
09		221 N	221	-0-	-0-		-0-	210 2	11 9	Y	10		30
10		124 N	34	-0-	-90		-0-	23 2	11 9	Y	10	20 1	20

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.12012 - 12064						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55	4	4	9	N	4					38
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	4	6	9	N	5					43
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	4	6	9	N	5					48
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	4	6	9	N	5					53
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750			PERF.11740 - 11892						
05	558 X	242	-0-	-316	-0-	236	2	6	9	N	5					15
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5					20
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	123	2	8	9	N	7					27
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					32
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	32	2	6	9	N	5					37
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	20	2	6	9	N	5					42
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172			PERF.11624 - 11650						
05	200 X	157	-0-	-43	-0-	109	2	48	9	Y	44					51
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	98	2	81	9	Y	74	100	1			25
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12					37
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	82	2	14	9	Y	13					50
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	232	2	11	9	Y	10					60
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	2	11	9	Y	10					70
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712			PERF.12148 - 12168						
05	59 X	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	N	5					25
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					30
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	4	6	9	N	5					35
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	4	6	9	N	5					40
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					45
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	N	5					50
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 9168 - 9177						
05	242 X	183	-0-	-59	-0-	114	2	69	9	Y	63					71
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	96	2	47	9	Y	43	74	1			40
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	Y	15					55
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	55	2	11	9	Y	10					65
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	48	2	11	9	Y	10					75
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	10	2	11	9	Y	10					85
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222			PERF.12652 - 12754						
05	164 X	92	-0-	-72	-0-	84	2	8	9	N	7					22
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	2	6	9	N	5					27
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6					33
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	75	2	6	9	N	5					38
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	132	2	6	9	N	5					43
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	2	6	9	N	5					48
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200			PERF.11038 - 11050						
05	744 X	413	-0-	-331	-0-	400	2	13	9	N	12					22
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8					30
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	141	2	10	9	N	9					39
08	403 N	121	-0-	-282	-0-	110	2	11	9	N	10					49
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	381	2	2	9	N	2					51
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	10	2	6	9	N	5					56



JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "H"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 601854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10256	- 10332					
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	22 2	17 9	N	15			25
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	331 2	13 9	N	12			37
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 4	6 9	N	5			42
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53 4	11 9	N	10			52
09	330 N	52	-0-	-278	-0-	50 4	2 9	N	2			54
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 4	6 9	N	5			59
-----												
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10890	- 10898				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10840	- 10850				
05	837 N	267	-0-	-570	-0-	261 2	6 9	N	5			15
06	450 N	181	-0-	-269	-0-	173 2	8 9	N	7			22
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443 2	7 9	N	6			28
08	279 N	81	-0-	-198	-0-	75 2	6 9	N	5			33
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781 2	2 9	N	2			35
10	465 N	34	-0-	-431	-0-	32 2	2 9	N	2			37
-----												
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596	COMPL. DATE 11/19/2017	TOTAL DEPTH 14680	PERF.10040	- 10064				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50 4	144 9	N	131	156 1		10
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53 4	11 9	N	10			20
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 4	6 9	N	5			25
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	57 4	11 9	N	10			35
-----												
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9157	- 9164				
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	16 2	39 9	Y	35			49
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110 2	11 9	Y	10			59
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53 4	6 9	Y	5			64
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	53 4	6 9	Y	5			69
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	50 4	6 9	Y	5			74
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51 4	6 9	Y	5			79
-----												
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668				
05	7595 X	16	-0-	-7579	-0-	10 2	6 9	N	5			15
06	2160 X	26	-0-	-2134	-0-	20 1	6 9	N	5			20
07	2232 X	27	-0-	-2205	-0-	20 2	7 9	N	6			26
08	2232 X	24	-0-	-2208	-0-	20 2	4 9	N	4			30
09	30 X	26	-0-	-4	-0-	20 1	6 9	N	5			35
10	31 X	26	-0-	-5	-0-	20 1	6 9	N	5			40

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.	12604 - 12724
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
05		4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	3165 2	28 9	N	25		55
06		3660 X	3170	-0-	-490	-0-	2994 2	176 9	N	160	180 1	35
07		3782 X	2279	-0-	-1503	-0-	2158 2	121 9	N	110		145
08		3193 X	974	-0-	-2219	-0-	913 2	61 9	N	55	174 1	26
09		3180 X	651	-0-	-2529	-0-	585 2	66 9	N	60		86
10		3286 X	1594	-0-	-1692	-0-	1462 2	132 9	N	120	179 1	27
-----												
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910
05		3007 X	57	-0-	-2950	-0-	43 2	14 9	N	13		35
06		1110 X	53	-0-	-1057	-0-	42 2	11 9	N	10		45
07		496 X	9	-0-	-487	-0-	1 1	8 9	N	7		52
08		496 X	75	-0-	-421	-0-	69 2	6 9	N	5		57
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	36 2	3 9	N	3		60
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 2	6 9	N	5		65
-----												
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484										
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	5330 - 6008
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	740 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	565	-0-	-644	-0-	565 2		N	-0-		-0-
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
09		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2		N	-0-		-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-		-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002																
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46910 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																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488																
05	3813 X	602	-0-	-3211	-0-	600	1	2	9	N	2					25
06	3690 X	600	-0-	-3090	-0-	600	1			N	-0-					25
07	3472 X	600	-0-	-2872	-0-	600	1			N	-0-					25
08	2480 X	600	-0-	-1880	-0-	600	3			N	-0-					25
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					25
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25
-----																
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848																
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					78
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					78
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					78
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					78
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	55	133	1			-0-
						61	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786																
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	13	1			17
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	13	13	8			17
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					17
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					17
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JONES CREEK (Y-CL 7530)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
FUCIK, GEORGE F.												
WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418												
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
05		3627 X	2853	-0-	-774	-0-	103 1	2750 3	N		-0-	30
06		3300 X	2895	-0-	-405	-0-	107 1	2788 3	N		-0-	30
07		3410 X	1327	-0-	-2083	-0-	51 1	1276 3	N		-0-	30
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	122 1	3257 3	N		-0-	30
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	114 1	3417 3	N		-0-	30
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N		NO RPT	30

RIOUX												
WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644												
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	121 1	3253 3	N		-0-	235
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	115 1	3008 3	N		-0-	235
07		3441 X	1812	-0-	-1629	-0-	64 1	1586 3	N		147 147 1	235
							162 9					
08		3441 X	3023	-0-	-418	-0-	109 1	2914 3	N		-0-	235
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	112 1	3364 3	N		-0-	235
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N		NO RPT	235

JONES CREEK (3400)												
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC												
NOHAVITZA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)												
FLETCHER OPERATING, LLC												
GREER												
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928												
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	10 1	274 3	N		-0-	42
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	13 1	341 3	N		-0-	42
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	N		-0-	42
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 3	N		-0-	42
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	9 1	263 3	N		-0-	42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	42

FRELS												
WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866												
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N		-0-	80
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N		-0-	80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N		-0-	80
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N		-0-	80
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	80

RIOUX PROPERTIES												
WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946												
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N		-0-	63
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N		-0-	63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	63
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-	63
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	646 3	N		-0-	63
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	63

M O		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
-----															
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130	475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SUPAK		WELL #:		1		RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11930	-	11946
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				17
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
-----															
KUBALA		WELL #:		1		RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926	-	11990
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	3	N	-0-			167
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	3	N	-0-			167
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	777	3	N	-0-			167
08	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	-0-	50	1	1334	3	N	-0-			167
09	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	-0-	40	1	1214	3	N	47	47	1	167
							52	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
-----															
KACEE (CRUEL)		47967		075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314													
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		2		RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11736	-	11864
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		3		RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11770	-	11890
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----															
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11874	-	12000
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			71
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			71
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----															
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11830	-	11872
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
KAINER, JOHN E.		WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3719 - 3723
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018											

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN			
LUCIAN		521516									
		WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018											

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
TICONDEROGA B		WELL #:	1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6607 - 6631
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		182
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023											

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		8505 F		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALLER			
		521516									
		WELL #:	8505 F	RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6714 - 6726
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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 (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726				
M	O	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	T. A.	14413	-0-	14413	43436	404	1	13923	2	Y	78	57 1 71
06	56890 X	13454	-0-	-43436	-0-	86	9	405	1	12992	2	Y 52 67 1 56
07	16399 X	14807	-0-	-1592	-0-	57	9	432	1	14324	2	Y 46 8 1 94
08	16027 X	14106	-0-	-1921	-0-	51	9	431	1	13595	2	Y 73 98 1 69
*09	T. A.	13364	-0-	13364	13364	80	9	426	1	12938	2	Y -0- 69 1 -0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-	-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697			
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023										
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023											

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU		48278 120 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7937 - 7947			
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
05	2418 X	15	-0-	-2403	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	4	2 1	2
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	5	4 1	3
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	3	6 1	-0-
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	6	1	Y	1		1
						1	9				

  

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	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	
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	7	6 1	9	
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	45	1	Y	6	6 1	9	
07	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	46	1	Y	7	6 1	10	
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	47	1	Y	5	6 1	9	
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	46	1	Y	6	14 1	1	
10	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	44	1	Y	5		6	
						6	9					

  

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	10	4 1	9	
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	21	1	Y	5	3 1	11	
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	23	1	Y	6	4 1	13	
08	868 N	782	-0-	-86	-0-	24	1	Y	5	3 1	15	
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	22	1	Y	5	5 1	15	
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	23	1	Y	2		17	
						2	9					

  

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050	
WELL #: 1												
05	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8020	2	N	206	188 1	258	
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	116	184 1	190	
07	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	4376	2	N	105	182 1	113	
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-		113	
09	7980 X	5056	-0-	-2924	-0-	4944	2	N	102		215	
10	8246 X	3075	-0-	-5171	-0-	3016	2	N	54	179 1	90	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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							
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023													



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	82 1	2818 2	Y	32	23 1	32
06	2880 X	2431	-0-	-449	-0-	35 9	73 1	Y	27	27 1	32
07	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	30 9	75 1	Y	20		52
08	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	22 9	70 1	Y	1	30 1	23
09	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	1 9	75 1	Y	13	21 1	15
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	14 9	71 1	Y	22	20 1	17
						24 9					
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	2 1	72 2	Y	-0-	14 1	-0-
06	300 N	44	-0-	-256	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 2	Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29 1	996 2	Y	4	11 1	6
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	4 9	30 1	Y	4	4 1	6
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	4 9	40 1	Y	6	5 1	7
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	7 9	43 1	Y	5	5 1	7
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	6 9	32 1	Y	4	5 1	6
10	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	4 9	33 1	Y	8		14
						9 9					
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206		
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
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	84 1	2891 2	Y	13	10 1	8
						14 9					
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	74 1	2371 2	Y	11	10 1	9
						12 9					
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	55 1	1830 2	Y	8	8 1	9
						9 9					
08	3100 N	3417	-0-	317	317	105 1	3299 2	Y	12	10 1	11
						13 9					
09	3369 X	3052	-0-	-317	-0-	97 1	2940 2	Y	14	22 1	3
						15 9					
10	2976 X	2016	-0-	-960	-0-	62 1	1946 2	Y	7		10
						8 9					

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023											

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292		
05	868 N	167	-0-	-701	-0-	5 1	162 2	Y	-0-	2 1	-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	16 1	517 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	15 1	503 2	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16 1	501 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	16 1	474 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	11 1	353 2	Y	4	2 1	2
						4 9					

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146		
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	68 1	2349 2	Y	10	9 1	6
						11 9					
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	48 1	1552 2	Y	7	8 1	5
						8 9					
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52 1	1731 2	Y	8	8 1	5
						9 9					
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58 1	1844 2	Y	7	8 1	4
						8 9					
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	56 1	1701 2	Y	8	10 1	2
						9 9					
10	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	56 1	1727 2	Y	6		8
						7 9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445						
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	206	1	7095	2	Y	193	175	1			136
						212	9									
06	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	180	1	5752	2	Y	170	169	1			137
						187	9									
07	7130 X	6396	-0-	-734	-0-	181	1	6019	2	Y	178	164	1			151
						196	9									
08	7502 X	6277	-0-	-1225	-0-	187	1	5902	2	Y	171	168	1			154
						188	9									
09	7260 X	5800	-0-	-1460	-0-	179	1	5434	2	Y	170	208	1			116
						187	9									
10	7502 X	5639	-0-	-1863	-0-	168	1	5251	2	Y	200	159	1			157
						220	9									

  

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984				TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839						
05	1240 N	814	-0-	-426	-0-	23	1	783	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
06	1020 N	667	-0-	-353	-0-	20	1	647	2	Y	-0-	6	1			-0-
						19	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	14	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	806 N	448	-0-	-358	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-
						24	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-											
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-											

  

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250						
05	1085 N	457	-0-	-628	-0-	13	1	438	2	Y	5	7	1			8
						6	9									
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	2	Y	11	9	1			10
						12	9									
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	10					20
						11	9									
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	Y	17	21	1			16
						19	9									
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	43	1	1292	2	Y	9	15	1			10
						10	9									
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	2	Y	9	10	1			9
						10	9									

  

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212						
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	32	22	1	17
						35	9							
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	446	2	Y	31	26	1	22
						34	9							
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	32	28	1	26
						35	9							
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	Y	32	30	1	28
						35	9							
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	14	1	419	2	Y	28	35	1	21
						31	9							
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	9	1	281	2	Y	33	29	1	25
						36	9							

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372						
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	934	-0-	-326	-0-	28	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	29	1	974	2	Y	2			2
						2	9							
08	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	37	1	1170	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	29	1	902	2	Y	9	6	1	6
						10	9							

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390						
05	992 N	790	-0-	-202	-0-	22	1	757	2	Y	10	7	1	9
						11	9							
06	960 N	645	-0-	-315	-0-	20	1	625	2	Y	-0-	9	1	-0-
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	22	1	717	2	Y	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1118	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	765	2	Y	9	5	1	6
						10	9							



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID ->	196217	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224	- 10244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1208	-0-	-1892	10212	34	1	1174	2	Y	-0-	5	1		-0-
06	3000 N	1000	-0-	-2000	8212	30	1	970	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1067	-0-	-2033	6179	31	1	1036	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	966	-0-	-2134	4045	30	1	936	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1001	-0-	-1999	2046	32	1	969	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	1057	-0-	-2043	3	33	1	1024	2	Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID ->	196219	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10310	- 10330				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID ->	197363	COMPL. DATE	11/14/2021	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10220	- 10235				
05	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	109	1	3752	2	Y	52	41	1		44
						57	9								
06	4260 X	3391	-0-	-869	-0-	102	1	3255	2	Y	31	47	1		28
						34	9								
07	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	107	1	3554	2	Y	26	14	1		40
						29	9								
08	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	110	1	3472	2	Y	22	38	1		24
						24	9								
09	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	100	1	3051	2	Y	28	27	1		25
						31	9								
10	3906 X	3122	-0-	-784	-0-	96	1	3001	2	Y	23	21	1		27
						25	9								
-----															
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID ->	197447	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10317	- 10327				
05	3100 N	1104	-0-	-1996	74	31	1	1066	2	Y	6	4	1		5
						7	9								
06	1236 N	1162	-0-	-74	-0-	35	1	1121	2	Y	5	5	1		5
						6	9								
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	2	Y	5				10
						6	9								
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1	1156	2	Y	1	6	1		5
						1	9								
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	36	1	1076	2	Y	5	5	1		5
						6	9								
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	31	1	967	2	Y	4	4	1		5
						4	9								
-----															
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID ->	197481	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10466	- 10486				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10544	- 10724
M	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
05	7830 X	2639	-0-	-5191	-0-	74	1	2546	2	Y	17	31
						19	9					
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	82	1	2615	2	Y	13	33
						14	9					
07	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	87	1	2903	2	Y	16	37
						18	9					
08	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	79	1	2474	2	Y	12	39
						13	9					
09	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	76	1	2303	2	Y	14	35
						15	9					
10	3007 X	1961	-0-	-1046	-0-	60	1	1893	2	Y	7	42
						8	9					

KGFU 2		WELL #:		W 75	RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10650	- 10652
05	102 N	-0-	-0-	-102	-0-				Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1	1
						1	9					
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	41	1	1307	2	Y	5	4
						6	9					
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	53	1	1614	2	Y	8	2
						9	9					
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	52	1	1620	2	Y	6	8
						7	9					

KGFU 1		WELL #:		W 63	RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10298	- 10348
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #:		W 66	RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10064	- 10254
05	6479 X	5935	-0-	-544	-0-	167	1	5740	2	Y	25	30
						28	9					
06	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-	148	1	4743	2	Y	21	22
						23	9					
07	5983 X	5380	-0-	-603	-0-	157	1	5197	2	Y	24	24
						26	9					
08	5983 X	5268	-0-	-715	-0-	162	1	5086	2	Y	18	20
						20	9					
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	156	1	4736	2	Y	22	7
						24	9					
10	5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	152	1	4750	2	Y	17	21
						19	9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614				
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
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1668	2	Y	7	6 1	14
						8	9						
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1551	2	Y	7	6 1	15
						8	9						
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	2	Y	8	7 1	16
						9	9						
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	56	1	1763	2	Y	6	6 1	16
						7	9						
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	2	Y	8	11 1	13
						9	9						
10	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	54	1	1684	2	Y	6		19
						7	9						
-----													
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372				
05	T. A.	2536	-0-	2536	7933	72	1	2464	2	Y	-0-		-0-
06	9934 X	2001	-0-	-7933	-0-	61	1	1940	2	Y	-0-		-0-
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	2003	2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	1652	-0-	-1324	-0-	51	1	1600	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	T. A.	2008	-0-	2008	2008	64	1	1938	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
10	T. A.	1975	-0-	1975	3983	61	1	1908	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
-----													
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114				
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	57	1	1976	2	Y	13	10 1	11
						14	9						
06	2310 N	1668	-0-	-642	-0-	51	1	1617	2	Y	-0-	11 1	-0-
07	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	53	1	1771	2	Y	-0-		-0-
08	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	55	1	1734	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	2340 X	1678	-0-	-662	-0-	53	1	1615	2	Y	9	5 1	4
						10	9						
10	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	55	1	1724	2	Y	10	7 1	7
						11	9						
-----													
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488				
05	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	64	1	2218	2	Y	10	9 1	11
						11	9						
06	2580 X	1890	-0-	-690	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-	11 1	-0-
07	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	57	1	1896	2	Y	-0-		-0-
08	2387 X	1583	-0-	-804	-0-	49	1	1533	2	Y	1		1
						1	9						
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	9	5 1	5
						10	9						
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	13	9 1	9
						14	9						



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390			
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
05	3658 X	2478	-0-	-1180	-0-	68	1 2348 2	Y	56	43 1	58
06	3540 X	2031	-0-	-1509	-0-	62	9 1940 2	Y	27	40 1	45
07	3503 X	2283	-0-	-1220	-0-	61	1 2194 2	Y	21		66
08	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	30	9 2405 2	Y	7	41 1	32
09	2400 X	2176	-0-	-224	-0-	66	1 2045 2	Y	58	51 1	39
10	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	23	9 1999 2	Y	51	46 1	44

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684					
05	8463 #	8208	-0-	-255	-0-	8010	2	198	9	N	180	177	1		207
06	8190 #	5664	-0-	-2526	-0-	5608	2	56	9	N	51	186	1		72
07	7688 #	7072	-0-	-616	-0-	7044	2	28	9	N	25				97
08	8215 #	5498	-0-	-2717	-0-	5393	2	105	9	N	95				192
09	7950 #	6576	-0-	-1374	-0-	6519	2	57	9	N	52	172	1		72
10	8215 #	4527	-0-	-3688	-0-	4505	2	22	9	N	20				92

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	
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
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			35
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			35
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			35
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			35
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			35
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280	
FRANZE, R. F.		WELL #: 1									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180		
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1										
05	2382 N	1478	-0-	-904	-0-	1369 2	109 9	N	99	183 1	10 8	35
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1079 2	18 9	N	16			51
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001 2	29 9	N	26	1 8		76
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1147 2	90 9	N	82			158
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1239 2	105 9	N	95	183 1		70
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1151 2	45 9	N	41			111

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692		
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-			52
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2		N	-0-			52
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 2		N	-0-			52
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	219 2		N	-0-			52
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	240 2	7 9	N	6			58
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			58

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989		
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	625 2	39 9	N	35	175 1		43
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	599 2	41 9	N	37			80
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	570 2	35 9	N	32			112
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	564 2	34 9	N	31			143
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	584 2	30 9	N	27			170
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	573 2	36 9	N	33	183 1		20

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063		PERF.10053 - 13454		
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	363 2	33 9	N	30			100
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	370 2	30 9	N	27	1 8		126
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	369 2	29 9	N	26			152
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	364 2	28 9	N	25			177
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	363 2	26 9	N	24			201
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	366 2	24 9	N	22	181 1		42

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 14179
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	10110 - 14058
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10986 - 14862
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	46
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	53
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	286	2	4	9	N	57
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	281	2	9	9	N	65
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	65
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	65

FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688
05	3596 X	3018	-0-	-578	-0-	713	1	2279	2	N	148
						26	9				
06	3480 X	2833	-0-	-647	-0-	690	1	2120	2	N	169
						23	9				
07	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	680	1	2037	2	N	187
						23	9			3 8	
08	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	675	1	2287	2	N	18
						13	9			181 1	
09	3150 X	2793	-0-	-357	-0-	633	1	2138	2	N	38
						22	9				
10	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	689	1	2097	2	N	55
						19	9				

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365									
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	106
06	720 N	306	-0-	-414	-0-	306	2			N	106
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	106
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	106
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	106
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	106

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
05	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2			N	166
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	179
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	182
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	N	26
09	840 N	558	-0-	-282	-0-	554	2	4	9	N	30
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	698	2	11	9	N	40

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365											
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2173	-0-	-927	1541	2155	2	18	9	N	16				203
06	3000 N	1480	-0-	-1520	21	1457	2	23	9	N	21				224
07	1828 N	1807	-0-	-21	-0-	1787	2	20	9	N	18				242
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	N	21	180	1		83
09	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1322	2	4	9	N	4				87
10	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	1531	2	35	9	N	32				119
-----															
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065			
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				91
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2				93
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	N	4				97
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2				99
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2				101
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	N	6				107
-----															
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183			
05	12255 X	2125	-0-	-10130	-0-	453	1	1653	2	N	17				60
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	475	1	2099	2	N	21				81
07	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	449	1	2070	2	N	11				92
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	400	1	1908	2	N	17				109
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	430	1	2104	2	N	23				132
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	485	1	2275	2	N	8				140
-----															
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2023															
-----															
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132			
05	3100 N	1494	-0-	-1606	2451	322	1	1172	2	N	-0-				128
06	3000 N	1494	-0-	-1506	945	275	1	1218	2	N	1				129
07	2773 N	1828	-0-	-945	-0-	326	1	1502	2	N	-0-				129
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	350	1	1666	2	N	-0-				129
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	301	1	1471	2	N	-0-				129
10	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	246	1	1154	2	N	-0-				129
-----															
LA BELLE (6300 B)		WELL #:		50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		918475											
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710	
M	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988				
05	806 X	338	-0-	-468	-0-	298	2	40	9	Y	36	179	1	119
06	780 X		-0-	-780	-0-					Y	37	25	8	131
07	806 X	77	-0-	-729	-0-	29	2	48	9	Y	44			175
08	341 N	213	-0-	-128	-0-	158	2	55	9	Y	50	23	1	202
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	165	2	53	9	Y	48	172	1	78
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	58	2	48	9	Y	44			122

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9964 - 11998				
05	1612 N	737	-0-	-875	-0-	287	1	413	2	Y	34	37	1	11
						37	9							
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	295	1	394	2	Y	38	37	1	12
						42	9							
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	239	1	463	2	Y	41	40	1	13
						45	9							
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	213	1	516	2	Y	40	47	1	6
						44	9							
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	168	1	386	2	Y	40	35	1	11
						44	9							
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	42	41	1	12
						46	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994										TOTAL DEPTH 12001	PERF.11168 - 11196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11355 - 11369		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH 15669	PERF.11608 - 11648		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH 13620	PERF. 3565 - 3585		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH 11720	PERF.11440 - 11514		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH 11820	PERF.10984 - 11081		
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	61	1	88	2	Y	106	94	1	23
						117	9							
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	25	1	34	2	Y	64	74	1	13
						70	9							
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	11	1	21	2	Y	25	33	1	5
						28	9							
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	2	1	5	2	Y	3	8	1	-0-
						3	9							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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 #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960	- 11810		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		17	1	41	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11122	- 11770		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9938	- 10325		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	12080	PERF.11112	- 11896		
05	310	X	95	-0-	-215	-0-	24	1	34	2	Y	34	30	1	7
							37	9							
06	300	X	99	-0-	-201	-0-	27	1	35	2	Y	34	35	1	6
							37	9							
07	217	X	61	-0-	-156	-0-	15	1	29	2	Y	15	19	1	2
							17	9							
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH	12110	PERF.11806	- 11984		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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 #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	12520	PERF.11467	- 12380		
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113	- 11888		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607	- 10932		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095	- 11817		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334	- 12164		
05	5797	X	1978	-0-	-3819	-0-	788	1	1134	2	Y	51	51	1	15
							56	9							
06	5610	X	2132	-0-	-3478	-0-	886	1	1182	2	Y	58	53	1	20
							64	9							
07	5797	X	2268	-0-	-3529	-0-	755	1	1463	2	Y	45	43	1	22
							50	9							
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	848	1	2048	2	Y	43	53	1	12
							47	9							
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1661	2	Y	43	34	1	21
							47	9							
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	735	1	1649	2	Y	49	49	1	21
							54	9							
-----															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	- 12254		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH	14720	PERF.11682 - 11750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865 - 11232				
05	14B2 EXT	601	-0-	601	5882	428	2	173	9	N	157	175	1			271
06	6525 X	643	-0-	-5882	-0-	575	2	68	9	N	62	47	8			286
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					287
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	40	1			247
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					247
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					247
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114 - 11852				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269 - 11925				
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			51421 937		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
KING, R. V. GU "B"			WELL #: 4		RRCID -> 175099			COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648		
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
-----													
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	371 1	534 2	N	27	2 1		107
							30 9						
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	367 1	489 2	N	25			132
							28 9						
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	328 1	636 2	N	25			157
							28 9						
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	379 1	914 2	N	27	4 1		180
							30 9						
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	321 1	735 2	N	21	166 1		35
							23 9						
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	324 1	727 2	N	31	5 1		61
							34 9						
-----													
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 92		RRCID -> 179039			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303		
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	18 1	44 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180716			COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781		
05		6572 X	6308	-0-	-264	-0-	2568 1	3697 2	Y	39	52 1		22
							43 9						
06		6360 X	5779	-0-	-581	-0-	2451 1	3270 2	Y	53	36 1		39
							58 9						
07		6572 X	6407	-0-	-165	-0-	2163 1	4194 2	Y	45	28 1		56
							50 9						
08		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	2361 1	5703 2	Y	48	66 1		38
							53 9						
09		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	1982 1	4545 2	Y	48	35 1		51
							53 9						
10		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	1963 1	4402 2	Y	59	62 1		48
							65 9						
-----													
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 84		RRCID -> 181166			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
05		8339 X	2826	-0-	-5513	-0-	1145 1	1648 2	Y	30	38 1		14
							33 9						
06		8070 X	3303	-0-	-4767	-0-	1395 1	1860 2	Y	44	35 1		23
							48 9						
07		8339 X	3667	-0-	-4672	-0-	1233 1	2390 2	Y	40	28 1		35
							44 9						
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	1347 1	3254 2	Y	43	53 1		25
							47 9						
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1217 1	2791 2	Y	39	33 1		31
							43 9						
10		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1223 1	2743 2	Y	49	48 1		32
							54 9						
-----													
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 90		RRCID -> 182523			COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3131 X	101	-0-	-3030	-0-	98 2	3 9	N	3			174
06	3030 X	121	-0-	-2909	-0-	109 2	12 9	N	11	11 8		174
07	3131 X	89	-0-	-3042	-0-	89 2		N	-0-			174
08	3131 X	29	-0-	-3102	-0-	29 2		N	-0-	10 1		164
09	3030 X	48	-0-	-2982	-0-	48 2		N	-0-			164
10	124 X	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-			164
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438		
05	1023 N	236	-0-	-787	-0-	219 2	17 9	N	15			216
06	930 N	140	-0-	-790	-0-	123 2	17 9	N	15	15 8		216
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	384 2	12 9	N	11			227
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277 2	10 9	N	9	187 1		49
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 2	11 9	N	10			59
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	190 2	15 9	N	14			73
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639		
05	3069 X	207	-0-	-2862	-0-	194 2	13 9	Y	12			257
06	2970 X	599	-0-	-2371	-0-	574 2	25 9	Y	23	23 8		257
07	3069 X	488	-0-	-2581	-0-	470 2	18 9	Y	16			273
08	899 X	360	-0-	-539	-0-	346 2	14 9	Y	13	28 1		258
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	204 2	13 9	Y	12			270
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	512 2	39 9	Y	35			305
-----												
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880		
05	T. A.	706	-0-	706	1815	275 1	396 2	Y	32	34 1		9
06	2272 X	457	-0-	-1815	-0-	186 1	248 2	Y	21	24 1		6
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	14 1	28 2	Y	-0-	2 1		4
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	439 1	1060 2	Y	35	30 1		9
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	337 1	773 2	Y	29	33 1		5
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	260 1	584 2	Y	41	32 1		14

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

MITCHELL & MITCHELL		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
		208171								
		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022										

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC		431096								
JACKSON HEIRS		WELL #:		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370		
M	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009										

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
OLIPDP II, LLC				100467											
DYKES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788 - 9808							
M	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
-----															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LE TULLE (FRIO 10,350)				52581 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
EXPRESS				WELL #: 1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 11267	PERF.11508 - 11607							
05	33728	33633	-0-	-95	-0-	32211 3	1422 9	N	1293	1261 1					608
06	32640	32550	-0-	-90	-0-	31257 3	1293 9	N	1175	1262 1					521
07	33728	33721	-0-	-7	-0-	32464 3	1257 9	N	1143	1232 1					432
08	33728	33457	-0-	-271	-0-	32491 3	966 9	N	878	903 1					407
09	32640	25608	-0-	-7032	-0-	24505 3	1103 9	N	1003	892 1					518
10	33728	32490	-0-	-1238	-0-	31414 3	1076 9	N	978	1070 1					426
-----															
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							
05	28485 R	28485	-0-	-0-	-0-	27579 2	906 9	N	824	902 1					226
06	28955 R	28955	-0-	-0-	-0-	28098 2	857 9	N	779	745 1					260
07	31465 #	26126	-0-	-5339	-0-	25266 2	860 9	N	782	902 1					140
08	31465 #	28130	-0-	-3335	-0-	27290 2	840 9	N	764	697 1					207
09	29520 #	NO RPT	-0-	-29520	-0-			N	NO RPT						207
10	29915 #	NO RPT	-0-	-29915	-0-			N	NO RPT						207
-----															
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON						
KALER ENERGY CORP.				450261											
TIDWELL				WELL #: 3	RRCID -> 293296	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 11941	PERF.10888 - 10895							
05	7750	88089	-0-	80339	1167631	86817 2	1272 9	N	1156	1269 1					230
06	7500	93232	-0-	85732	1253363	91923 2	1309 9	N	1190	1277 1					143
07	7750	88549	-0-	80799	1334162	87067 2	1482 9	N	1347	1266 1					224
08	7750	87301	-0-	79551	1413713	86104 2	1197 9	N	1088	1093 1					219
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	1406213			N	NO RPT						219
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	1398463			N	NO RPT						219
-----															
TIDWELL				WELL #: 2	RRCID -> 294571	COMPL. DATE 04/03/2022	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10653 - 10662							
05	7750	28182	-0-	20432	312084	28009 2	173 9	N	157	190 1					149
06	7500	28034	-0-	20534	332618	27913 2	121 9	N	110						259
07	7750	22907	-0-	15157	347775	22827 2	80 9	N	73	175 1					157
08	7750	12054	-0-	4304	352079	12017 2	37 9	N	34						191
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	344579			N	NO RPT						191
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	336829			N	NO RPT						191
-----															
LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
DAVIS, WIRT				WELL #: 5	RRCID -> 157737	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12270 - 12382							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						179
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						179
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						179
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						179
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						179



LEGGETT (WOODBINE)		//CONT.//		52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
SMITH IKE T.		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

LEXINGTON, EAST (4435)				53488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEE							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
PERRY, ALPH. E.		WELL #:		1	RRCID ->	115436	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480						
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				24
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				24
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				24
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				24
09	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-				24
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				24

LIBERTY, SOUTH				53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY							
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208											
ROBINSON, JESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	183811	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952		RRCID ->		189034	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	4896 - 4996	
CHEVRON FEE		WELL #:		2A											
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606		RRCID ->		107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7596 - 8020	
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21											
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

MINNIE PRUITT FEE				WELL #:	1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	302	1	364	3	N	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
ODUM OIL & GAS CO.				618675									
BALDWIN, J. C., FEE		-A-	NCT-1	WELL #:	1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530
M	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023													

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606									
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461
05	2377	N	-0-	-0-	-2377	-0-				N	-0-		-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	315	1	379	3	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.				447952									
DANIEL, GOVERNOR BILL 85				WELL #:	1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	9300 - 9340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023													

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
ELP PRODUCTION COMPANY LLC		250616										
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28063 08/20/2023												

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
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	5 1	4 2	Y	-0-	-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	7 1	2 2	Y	-0-	-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 2	Y	-0-	-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6 1		Y	-0-	-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
D-MIL PRODUCTION, INC.		196830									
PELICAN		WELL #:	1	RRCID ->	263098	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8980 - 8997
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28049 01/01/2023											

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GREEN		WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	13916 - 14757	
05	235476	X	227316	-0-	-8160	-0-	963 1	219101 2	N	6593	6716 1	139
							7252 9					
06	224310	X	218869	-0-	-5441	-0-	936 1	211056 2	N	6252	6038 1	353
							6877 9					
07	231787	X	222271	-0-	-9516	-0-	963 1	214347 2	N	6328	6209 1	472
							6961 9					
08	230454	X	218438	-0-	-12016	-0-	959 1	210892 2	N	5988	6087 1	373
							6587 9					
09	221670	X	211000	-0-	-10670	-0-	936 1	203903 2	N	5601	5769 1	205
							6161 9					
10	227323	X	216970	-0-	-10353	-0-	970 1	209221 2	N	6163	5941 1	427
							6779 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186	
M	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
05	161076 X	155028	-0-	-6048	-0-	658 1	149528 2	N	4402	4501 1		239
						4842 9						
06	152790 X	147321	-0-	-5469	-0-	631 1	142268 2	N	4020	4029 1		230
						4422 9						
07	156271 X	151602	-0-	-4669	-0-	658 1	146306 2	N	4216	4079 1		367
						4638 9						
08	155031 X	149450	-0-	-5581	-0-	656 1	144119 2	N	4250	4272 1		345
						4675 9						
09	150030 X	141576	-0-	-8454	-0-	628 1	136651 2	N	3906	3931 1		320
						4297 9						
10	155031 X	143581	-0-	-11450	-0-	642 1	138536 2	N	4003	4135 1		188
						4403 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
84 ENERGY LLC		856467										
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		53814 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
STRATA RESOURCES		825454										
BELL, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8082 - 8086	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
LINNVILLE		WELL #:		1	RRCID -> 281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8394 - 8475	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019								

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOAIC OIL LLC		589978										
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF.	2325 - 2328	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	
05	3100	N	3115	-0-	15	15	278 1	2837 3	82
06	3000	N	3076	-0-	76	91	395 1	2681 3	82
07	3100	N	3513	-0-	413	504	489 1	3024 3	82
08	3100	N	3306	-0-	206	710	489 1	2817 3	82
09	1747	X	1037	-0-	-710	-0-	167 1	870 3	82
*10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	214 1	1865 3	82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
		407764							
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644	
05	1209	X	927	-0-	-282	-0-	83 1	844 3	83
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	139 1	944 3	83
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	158 1	976 3	83
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	158 1	909 3	83
09	1080	N	403	-0-	-677	-0-	65 1	338 3	83
10	1147	N	783	-0-	-364	-0-	81 1	702 3	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
		407764							
		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682	
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
		407764							
		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534	
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	13 1	130 3	45
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	151 3	45
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 3	45
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	22 1	124 3	45
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27 1	140 3	45
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26 1	223 3	45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TRI-C RESOURCES, LLC		868622							
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 03/24/20									

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
LISSIE GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 - 9672
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
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	14 1	138 3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24 1	148 3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 1	138 3	N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	24 1	126 3	N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21 1	180 3	N	-0-			-0-
-----												
LISSIE GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 - 9677
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	279 1	2850 3	N	-0-			59
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	476 1	3220 3	N	-0-			59
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	483 1	2999 3	N	-0-			59
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	483 1	2795 3	N	-0-			59
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	409 1	2131 3	N	-0-			59
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	442 1	3850 3	N	-0-			59
-----												
LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	N	-0-			148
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23 1	159 3	N	-0-			148
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 3	N	-0-			148
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24 1	136 3	N	-0-			148
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28 1	144 3	N	-0-			148
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 3	N	-0-			148
-----												
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WEISE BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 - 7028
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720								
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

LISSIE, S (YEGUA 7100)		53919 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC. PINTAIL		710549		WELL #: 1		RRCID -> 293809		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7040 - 7053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		44110 R	44110	-0-	-0-	-0-	43471 2	639 9	N	581	535 1		235	
06		44610 #	43554	-0-	-1056	-0-	43069 2	485 9	N	441	514 1		162	
07		52576 #	40820	-0-	-11756	-0-	40435 2	385 9	N	350	355 1		157	
08		52576 #	44795	-0-	-7781	-0-	44424 2	371 9	N	337	355 1		139	
09		48210 #	38334	-0-	-9876	-0-	37897 2	437 9	N	397	356 1		180	
10		45012 #	34649	-0-	-10363	-0-	34361 2	288 9	N	262	178 1		264	
LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC THOMAS		589978		WELL #: 3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4086 - 4090		
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-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY WIESE		891175		WELL #: 1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9574 - 9658		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
THOMAS TRUST		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
THOMAS TRUST		891175		WELL #: 1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC LEWIS		388557		WELL #: 4		RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LEWIS, J. C.		54132 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
LEWIS, J. C.		388557		WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC		856467										
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4682 - 4722		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
NADSOILCO LLC		598945										
WINTERS		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6695 - 6700		
05	3069 #	587	-0-	-2482	-0-	414 3	173 9	N	157	173 1		201
06	10110 #	606	-0-	-9504	-0-	400 3	206 9	N	187	175 1		213
07	10447 #	1638	-0-	-8809	-0-	1580 3	58 9	N	53	173 1		93
08	8990 #	3216	-0-	-5774	-0-	2855 3	361 9	N	328	367 1		54
*09	4260 #	2932	-0-	-1328	-0-	2727 3	205 9	N	186	175 1		65
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	520 3	229 9	N	208	175 1		98
-----												
84 ENERGY LLC		856467										
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6991 - 6995		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 7		-0-
-----												
LIVINGSTON (YEGUA 4500)		54193 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
NADSOILCO LLC		598945										
DAVIS & HOLMES		WELL #: 6A		RRCID -> 293845		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4632 - 4638		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27790 12/01/2022												
-----												
LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557		PERF. 1624 - 1636		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LIVINGSTON (1500)		//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC				856467								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2000)				54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC				856467								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2020)				54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC				856467								
GRANBURY		WELL #:		99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2078	- 2080			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.				885574			CNTY: POLK					
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC				856467								
DICK & FALING		WELL #:		15	RRCID -> 215909	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2466	- 2474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
84 ENERGY LLC 856467  
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992  
RAMSEY STATE FARM WELL #: 7 RRCID -> 289941 COMPL. DATE 08/30/2020 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	18063	16456	-0-	-1607	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
08	12215 R	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
09	6557 R	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
10	14849	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
RVW TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291723 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 8377 - 8385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	346823	241977	-0-	-104846	-0-	233057	2	589	4	N	7574	7674	1			343
06	359428	246059	-0-	-113369	-0-	237563	2	619	4	N	7161	7246	1			258
07	357149	247131	-0-	-110018	-0-	239418	3	457	4	N	6596	6469	1			385
08	311933	224523	-0-	-87410	-0-	216975	3	732	4	N	6196	6288	1			293
09	132690	111488	-0-	-21202	-0-	107853	2	377	4	N	2962	2979	1			276
10	137113	118414	-0-	-18699	-0-	114119	2	333	4	N	3602	3627	1			251

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
84 ENERGY LLC 856467  
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC 100467														
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC 100467														
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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														
05	58113	31706	-0-	-26407	-0-	30577	3	1129	9	N	1026	1081	1	381
06	38586	30888	-0-	-7698	-0-	29823	3	1065	9	N	968	883	1	466
07	37133	30548	-0-	-6585	-0-	29373	3	1175	9	N	1068	1255	1	279
08	36809	30386	-0-	-6423	-0-	29340	3	1046	9	N	951	891	1	339
09	38712	30951	-0-	-7761	-0-	29870	3	1081	9	N	983	1043	1	279
*10	40017	31990	-0-	-8027	-0-	30900	3	1090	9	N	991	1048	1	222
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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826														
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-		57	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		57	
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-		57	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		57	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		57	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		57	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2	N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2	N	-0-	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2	N	-0-	-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2	N	-0-	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2	N	-0-	-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		WELL #: 1		RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT	-0-

LOST LAKE		WELL #: K 1		RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		WELL #: Q 1		RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680 - 1690
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT	-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		WELL #: 1		RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 - 13376
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	5	RRCID ->	287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	6133 - 6141		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 #	220	-0-	-524	-0-	220	2		N	-0-			148
06	780 #	310	-0-	-470	-0-	310	5		N	-0-			148
07	806 #	621	-0-	-185	-0-	621	5		N	-0-			148
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	5		N	-0-			148
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	5		N	-0-			148
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			148

LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC		55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	7	RRCID ->	079429	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860 - 3868		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 672 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	7	RRCID ->	229081	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6041 - 6044		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, E. (7000) RESOURCE EXPL & PROD, INC. WILSON		55121 500 703393		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	6994 - 6999		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN		55122 046 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	4324 - 4327		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
LOUISE, NORTH (FRIO 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
HARFST COUEY			WELL #:	1	RRCID ->	271136	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	4130 - 4135
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
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
RASMUSSEN ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	130402	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	2580 - 2584
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, N. (4130)			55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.			907320									
PUTNAM, J. B.			WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4132 - 4139
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ROOME OIL CO.		727045		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172	
ROOME-HUTCHINS													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
JEFFERSON LAND COMPANY													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BROSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
JEFFERSON LAND COMPANY													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND CO.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
JEFFERSON LAND COMPANY													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND COMPANY		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
JEFFERSON LAND COMPANY													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PLEASANT, E. D.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864	
JEFFERSON LAND COMPANY													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A												
05	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	7	1	183	2	N	-0-	-0-
06	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	2	N	-0-	-0-
07	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	7	1	187	2	N	-0-	-0-
08	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	7	1	197	2	N	-0-	-0-
09	178 R	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	2	N	-0-	-0-
*10	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	7	1	175	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																	
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					
-----																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A					
-----																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697					
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39		RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652					
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LOVELLS LAKE (HET)				55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30		RRCID -> 152016		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6695 - 6734					
-----																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
10	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					
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	-0-	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	N	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	N	-0-	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 2	N	-0-	-0-
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536	
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
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2	N	-0-	-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 2	N	-0-	-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	14 1	377 2	N	-0-	-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-	-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	13 1	346 2	N	-0-	-0-
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	13 1	334 2	N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
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
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	188 1	16 2	N	-0-	-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	182 1	15 2	N	-0-	-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	187 1	20 2	N	-0-	-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	186 1	27 2	N	-0-	-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	181 1	5 2	N	-0-	-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 1		N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540	
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
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 2	N	-0-	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	N	-0-	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 2	N	-0-	-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 2	N	-0-	-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	N	-0-	-0-
*10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522	
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
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	308 1	688 2	Y	-0-	-0-
06		990 N	917	-0-	-73	-0-	294 1	623 2	Y	-0-	-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	307 1	720 2	Y	-0-	-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	306 1	721 2	Y	-0-	-0-
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	295 1	603 2	Y	-0-	-0-
10		1023 N	919	-0-	-104	-0-	296 1	623 2	Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548			
M	O	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-				-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-				-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-				-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1		N	-0-				-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	1		N	-0-				-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1		N	-0-				-0-
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	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			
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	Y	-0-			
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-			
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-			
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	2	Y	-0-			
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	2	Y	-0-			
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554			
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	126	1	40	2	Y	22	21	1	6
							24	9							
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	122	1	39	2	Y	19	20	1	5
							21	9							
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	46	2	Y	21	21	1	5
							23	9							
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	125	1	55	2	Y	23	21	1	7
							25	9							
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	121	1	36	2	Y	20	20	1	7
							22	9							
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	121	1	31	2	Y	21	24	1	4
							23	9							
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 -	7552
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-	-0-
-----												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 -	7520
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 -	7527
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
FINALY RESOURCES LLC		268323										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 -	8450
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 -	7182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 2	N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	3 1	75 2	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	3 1	79 2	N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 2	N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	70 2	N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
FINALY RESOURCES LLC 268323  
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
05	14291 #	12373	-0-	-1918	-0-	31 1	12289 2	N	48							459
06	13830 #	11540	-0-	-2290	-0-	53 9										
07	14446	10924	-0-	-3522	-0-	31 1	11502 2	N	6	178	1					287
08	14446	8563	-0-	-5883	-0-	7 9										
09	11970 #	7803	-0-	-4167	-0-	31 1	10823 2	N	64							351
10	12369 #	NO RPT	-0-	-12369	-0-	70 9										
						30 1	8489 2	N	40							391
						44 9										
						26 1	7751 2	N	24	173	1					242
						26 9										
								N	NO RPT							242

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELDERXP LTD.		907320														
HUEBNER-CONKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
10	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 #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							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				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971													
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST ( SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA													
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971													
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST ( WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971													
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST ( 8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971													
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081													
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6	1	364
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84	1	280
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		55	5	13	9	7	1	285
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			285
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		43	5	12	9	11	1	285
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			285

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
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2) OLIPDP II, LLC LINDSEY									
		55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON		
		100467							
		WELL #: 1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	- 8214		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.									
		55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
		840303							
		WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	- 11684		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056											
WIED				WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3791 - 3797			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

LYONS (GEORGETOWN)				56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION				027200											
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF. 9295 - 13870			
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				171
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	292	2		N	25	1	8		195
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	2	28	9	N	18			213
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20			233
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	184	1	51
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				51

  

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 9273 - 11888			
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1407	2	64	9	N	58			193
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1366	2	59	9	N	54			247
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1329	2	32	9	N	29	181	1	95
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1320	2	62	9	N	56			151
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1360	2	55	9	N	50			201
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT				201

  

PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF. 9155 - 12264			
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	178	2	13	9	N	12			136
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	125	2	42	9	N	38	106	1	68
07	496	N	32	-0-	-464	-0-	31	2	1	9	N	1			69
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	432	2	17	9	N	15			84
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	953	2	41	9	N	37	60	1	61
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				61

  

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9282 - 13930			
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	106	2	10	9	N	9			74
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	277	2	22	9	N	20			94
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	3	2	1	9	N	1			95
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	100	1	462	2	N	1			96
09	300	X	150	-0-	-150	-0-	150	1			N	-0-			96
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			96

  

KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF. 9558 - 13092			
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	324	1	1128	2	N	68	157	1	74
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1298	2	89	9	N	81			155
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	493	2	13	9	N	12			167
08	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	955	2	74	9	N	67			234
09	1470	X	536	-0-	-934	-0-	482	2	54	9	N	49			283
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			283

-----												
LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON	
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4700 - 5151
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
-----												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TRINITY	
BASA RESOURCES, INC.				053974								
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1559 - 1564
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521
-----												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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.				679281								
'M' HALF CIRCLE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922
-----												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER	
JTL OPERATING CO., INC				448052								
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758
-----												
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
06		510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2	N	-0-		-0-
07		527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2	N	-0-		-0-
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
*10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-
-----												

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444  
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	T. A.	482	-0-	482	2670	35	1	447	2	Y	-0-					64
06	T. A.	4097	-0-	4097	6767	291	1	3806	2	Y	-0-					64
07	T. A.	4228	-0-	4228	10995	294	1	3934	2	Y	-0-					64
*08	T. A.	4356	-0-	4356	15351	302	1	4054	2	Y	-0-					64
*09	19580 X	4229	-0-	-15351	-0-	309	1	3920	2	Y	-0-					64
*10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	296	1	4169	2	Y	-0-					64

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023 - WELL PLUGGED 7/6/2023

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON  
 ORO RESOURCES, LLC 626507  
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			631
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			631
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			631
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			631
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			631
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			631

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)													56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222									
VICK, M. Y.													WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8470 - 8480	
M	O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60				
-----																						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC													100797									
FRANCES EVANS UNIT SC													WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8800 - 11092	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
-----																						
JAMES LANG UNIT SC													WELL #: 1H		RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8677 - 8814	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95				
-----																						
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
BYARS, HELEN													WELL #: 1		RRCID -> 007097		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8393 - 8404	
05		3100 N	1901	-0-	-1199	2886	465	1	1436	2	N	-0-	189	1				56				
06		3000 N	1891	-0-	-1109	1777	450	1	1423	2	N	16						72				
							18	9														
07		3100 N	1956	-0-	-1144	633	465	1	1476	2	N	14						86				
							15	9														
08		2586 N	1953	-0-	-633	-0-	465	1	1478	2	N	9						95				
							10	9														
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	424	1	1435	2	N	5						100				
							6	9														
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1458	2	N	11						111				
							12	9														
-----																						
MADOLE, A. D., GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 8396 - 8427	
05		3100 N	1902	-0-	-1198	1912	1880	2	22	9	N	20	175	1				26				
06		3000 N	1825	-0-	-1175	737	1805	2	20	9	N	18						44				
07		2642 N	1905	-0-	-737	-0-	1897	2	8	9	N	7						51				
08		1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1852	2	10	9	N	9						60				
09		1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1707	2	11	9	N	10						70				
10		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1842	2	21	9	N	19						89				
-----																						
CROW GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A	
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	103	1	957	2	N	-0-						-0-				
06		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	97	1	942	2	N	-0-						-0-				
07		1023 N	878	-0-	-145	-0-	66	1	812	2	N	-0-						-0-				
08		1054 N	880	-0-	-174	-0-	84	1	796	2	N	-0-						-0-				
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	N	-0-						-0-				
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-						-0-				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	126 1	1167 2	N	-0-		-0-
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	118 1	1149 2	N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	95 1	1182 2	N	-0-		-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	124 1	1165 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	113 1	1098 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	123 1	1123 2	N	-0-		-0-
-----												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	79 1	734 2	N	-0-		152
06		780 N	738	-0-	-42	-0-	69 1	669 2	N	-0-		152
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	653 2	N	-0-		152
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	71 1	665 2	N	2		154
							2 9					
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	83 1	806 2	N	2		156
							2 9					
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	74 1	675 2	N	1		157
							1 9					
-----												
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	11		30
							12 9					
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	51 2	N	12		42
							13 9					
07		124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	35 2	N	12		54
							13 9					
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	5 1	48 2	N	2		56
							2 9					
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	47 1	457 2	N	7		63
							8 9					
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	51 2	N	4		67
							4 9					
-----												
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124 1	1152 2	N	-0-		-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	118 1	1150 2	N	-0-		-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	94 1	1162 2	N	-0-		-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124 1	1167 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	110 1	1066 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	117 1	1070 2	N	-0-		-0-
-----												
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	N	-0-		-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	108 1	1056 2	N	-0-		-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89 1	1102 2	N	-0-		-0-
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	113 1	1066 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	102 1	991 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	110 1	1004 2	N	-0-		-0-



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980										TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8500 - 8511	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1644	-0-	-1456		179	160	1	1484	2	N	-0-	-0-
06		1832 N	1653	-0-	-179		-0-	154	1	1499	2	N	-0-	-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0-		-0-	125	1	1549	2	N	-0-	-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0-		-0-	162	1	1528	2	N	-0-	-0-
09		1650 N	1570	-0-	-80		-0-	147	1	1423	2	N	-0-	-0-
10		1674 N	1606	-0-	-68		-0-	159	1	1447	2	N	-0-	-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8456	
05		1067 N	1067	-0-	-0-		-0-	104	1	963	2	N	-0-	-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-		-0-	98	1	952	2	N	-0-	-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0-		-0-	78	1	961	2	N	-0-	-0-
08		1054 N	938	-0-	-116		-0-	90	1	848	2	N	-0-	-0-
09		1050 N	842	-0-	-208		-0-	79	1	763	2	N	-0-	-0-
10		1054 N	866	-0-	-188		-0-	86	1	780	2	N	-0-	-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 - 8542	
05		1395 N	917	-0-	-478		-0-	88	1	823	2	Y	5	82
06		1066 N	1066	-0-	-0-		-0-	99	1	967	2	Y	-0-	82
07		1347 N	1347	-0-	-0-		-0-	99	1	1224	2	Y	22	104
08		1381 N	1381	-0-	-0-		-0-	131	1	1238	2	Y	11	115
09		1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	113	1	1097	2	Y	12	127
10		1333 N	1238	-0-	-95		-0-	121	1	1102	2	Y	14	141

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 - 8574	
05		744 N	594	-0-	-150		-0-	58	1	536	2	Y	-0-	13
06		615 N	615	-0-	-0-		-0-	57	1	558	2	Y	-0-	13
07		540 N	540	-0-	-0-		-0-	40	1	500	2	Y	-0-	13
08		589 N	566	-0-	-23		-0-	54	1	512	2	Y	-0-	13
09		510 N	498	-0-	-12		-0-	47	1	451	2	Y	-0-	13
10		527 N	527	-0-	-0-		-0-	52	1	475	2	Y	-0-	13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 - 8314	
05		3100 N	2480	-0-	-620		7765	725	1	1726	2	N	26	113
06		3000 N	2565	-0-	-435		7330	750	1	1785	2	N	27	140
07		3100 N	2418	-0-	-682		6648	600	1	1795	2	N	21	161
08		3100 N	2533	-0-	-567		6081	775	1	1730	2	N	25	186
09		3000 N	2386	-0-	-614		5467	750	1	1628	2	N	7	19
10		3100 N	2418	-0-	-682		4785	775	1	1628	2	N	14	33

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		775 N	412	-0-	-363	-0-	411	2	1	9	N	22
06		810 N	648	-0-	-162	-0-	636	2	12	9	N	33
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	763	2	22	9	N	53
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	58
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	60
10		775 N	633	-0-	-142	-0-	630	2	3	9	N	63
-----												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	115
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	115
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	115
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	N	116
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	31	1	300	2	N	116
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	116
-----												
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
05		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1255	2	13	9	N	114
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1200	2	9	9	N	122
07		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1248	2	13	9	N	134
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1245	2	12	9	N	145
09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	145
10		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	145
-----												
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
05		1699 N	1121	-0-	-578	-0-	1113	2	8	9	N	60
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	70
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	75
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	84
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1161	2	4	9	N	88
10		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1210	2	9	9	N	96
-----												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	195
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	87	1	849	2	N	199
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	881	2	N	207
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	211
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	215
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	813	2	N	223

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BIG INCH		WELL #:		1	RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8532 - 8560	
M 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
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	58 1	538 2	N		2			173
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	2 9	519 2	N		6			179
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	7 9	464 2	N		8	171 1		16
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	37 1	437 2	N		9			25
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	9 9	510 2	N		5			30
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46 1	746 2	N		14			44
						10 9							
						53 1							
						6 9							
						82 1							
						15 9							
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986									
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8478 - 8490
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1174 3	10 9	N		9			89
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112 3	3 9	N		3			92
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	983 3	8 9	N		7			99
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 3	2 9	N		2			101
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012 3	15 9	N		14			115
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 3	6 9	N		5			120
PARTEN OPERATING INC.				642718									
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 147388		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239 - 8245
05	3100 N	2077	-0-	-1023	4707	21 1	2036 2	N		18			163
06	3000 N	2134	-0-	-866	3841	20 9	1879 2	N		14			177
07	3100 N	2052	-0-	-1048	2793	240 1	2017 2	N		13			190
08	3100 N	2679	-0-	-421	2372	15 9	2648 2	N		9			199
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1296	21 1	1896 2	N		1			200
10	3100 N	2044	-0-	-1056	240	10 9	1960 2	N		-0-			200
						27 1							
						1 9							
						84 1							
SAXET OPERATING CO., INC.				749525									
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID -> 097109		COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH	9888	PERF. 5130 - 5150
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY				794695									
DORMAN, L. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 109704		COMPL. DATE 01/08/1983			TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8579 - 8586
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022													

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1925	-0-	-1175	3558	1923	3	2 9	N	2	97
06		3000 N	1837	-0-	-1163	2395	1835	3	2 9	N	2	99
07		3100 N	1923	-0-	-1177	1218	1922	3	1 9	N	1	100
08		3100 N	1924	-0-	-1176	42	1922	3	2 9	N	2	102
09		1830 N	1655	-0-	-175	-0-	1653	3	2 9	N	2	104
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	3	1 9	N	1	105
-----												
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
05		3100 N	1750	-0-	-1350	1987	1742	3	8 9	N	7	73
06		3000 N	1788	-0-	-1212	775	1780	3	8 9	N	7	80
07		2520 N	1745	-0-	-775	-0-	1737	3	8 9	N	7	87
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	3	7 9	N	6	93
09		1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1362	3	7 9	N	6	99
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	3	8 9	N	7	106
-----												
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10 9	N	9	53
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	808	3	7 9	N	6	59
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	949	3	8 9	N	7	66
08		1023 N	957	-0-	-66	-0-	949	3	8 9	N	7	73
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	3	9 9	N	8	81
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11 9	N	10	91
-----												
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
05		1054 N	923	-0-	-131	-0-	919	3	4 9	N	4	27
06		1020 N	836	-0-	-184	-0-	832	3	4 9	N	4	31
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6 9	N	5	36
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	3	6 9	N	5	41
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4 9	N	4	45
10		1054 N	986	-0-	-68	-0-	980	3	6 9	N	5	50
-----												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	115	1	1476	2	Y	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	Y	-0-
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	2	Y	-0-
10		1023 N	961	-0-	-62	-0-	64	1	897	2	Y	-0-
-----												
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
05		T. A.	3430	-0-	3430	31682	248	1	3182	2	Y	-0-
06		T. A.	3090	-0-	3090	34772	220	1	2870	2	Y	-0-
07		T. A.	2875	-0-	2875	37647	200	1	2675	2	Y	-0-
*08		T. A.	2731	-0-	2731	40378	189	1	2542	2	Y	-0-
*09		T. A.	2476	-0-	2476	42854	181	1	2295	2	Y	-0-
10		T. A.	2916	-0-	2916	45770	193	1	2723	2	Y	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	78 1	1003 2	N		-0-		119
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	40 1	518 2	N		-0-		119
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	65 1	872 2	N		-0-		119
08		936 X	936	-0-	-0-	-0-	65 1	871 2	N		-0-		119
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N		-0-		119
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76 1	1068 2	N		3		122
							3	9					
-----													
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	Y		-0-		215
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	Y		-0-		215
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	Y		-0-		215
*08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	Y		-0-		215
*09		T. A.	413	-0-	413	413	30 1	383 2	Y		-0-		215
10		T. A.	317	-0-	317	730	21 1	296 2	Y		-0-		215
-----													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	82 1	1055 2	N		24	169 1	22
							26 9						
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	86 1	1122 2	N		7		29
							8 9						
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	66 1	880 2	N		-0-		29
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71 1	957 2	N		-0-		29
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	37 1	473 2	N		6		35
							7 9						
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	80 1	1134 2	N		22		57
							24 9						
-----													
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	96 1	1237 2	N		5		94
							6 9						
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	87 1	1136 2	N		12		106
							13 9						
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 2	N		24		130
							26 9						
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	84 1	1135 2	N		6	59 6	77
							7 9						
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	83 1	1047 2	N		-0-		77
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	78 1	1098 2	N		-0-		77
-----													
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	N		-0-		137
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N		-0-		137
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N		-0-		137
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N		-0-		137
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N		-0-		137
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	52 1	731 2	N		8		145
							9 9						



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444  
 LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-			131
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	134	1	1745	2	N	-0-			131
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	124	1	1662	2	N	-0-			131
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	103	1	1382	2	N	-0-			131
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	N	4			135
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	110	1	1548	2	N	24			159
						4	9							
						26	9							

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149  
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149  
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149  
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149  
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149  
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 149

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

05 1095 N 1095 -0- -0- -0- -0- 24 1 907 2 N 149 177 1 54  
 06 1009 N 1009 -0- -0- -0- -0- 164 9 25 1 914 2 N 64 118  
 07 959 N 959 -0- -0- -0- -0- 70 9 24 1 889 2 N 42 160  
 08 983 N 983 -0- -0- -0- -0- 46 9 27 1 936 2 N 18 1 8 177  
 09 981 N 981 -0- -0- -0- -0- 20 9 28 1 953 2 N -0- 177  
 10 1094 N 1094 -0- -0- -0- -0- 30 1 999 2 N 59 175 1 61  
 65 9

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

05 724 N 724 -0- -0- -0- -0- 52 1 672 2 Y -0- 35  
 06 609 N 609 -0- -0- -0- -0- 43 1 566 2 Y -0- 35  
 07 273 N 273 -0- -0- -0- -0- 19 1 254 2 Y -0- 35  
 08 913 N 913 -0- -0- -0- -0- 63 1 850 2 Y -0- 35  
 09 T. A. 603 -0- 603 603 44 1 559 2 Y -0- -0-  
 10 T. A. 365 -0- 365 968 24 1 341 2 Y -0- -0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

05 3100 N 1059 -0- -2041 73 74 1 948 2 Y 34 119  
 06 842 N 769 -0- -73 -0- 37 9 53 1 697 2 Y 17 136  
 07 748 N 748 -0- -0- -0- 19 9 47 1 632 2 Y 63 181 1 18  
 08 894 N 894 -0- -0- -0- 69 9 62 1 832 2 Y -0- 18  
 09 942 N 942 -0- -0- -0- 68 1 861 2 Y 12 30  
 10 1245 N 1245 -0- -0- -0- 13 9 79 1 1118 2 Y 44 74  
 48 9

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		127	-0-	127	6509	9	1	118	2	Y	-0-			40
06	T. A.		1499	-0-	1499	8008	107	1	1392	2	Y	-0-			40
07	T. A.		966	-0-	966	8974	67	1	899	2	Y	-0-			40
08	T. A.		814	-0-	814	9788	56	1	758	2	Y	-0-			40
*09	T. A.		1246	-0-	1246	11034	91	1	1155	2	Y	-0-			40
10	T. A.		975	-0-	975	12009	65	1	910	2	Y	-0-			-0-
-----															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474															
05	91 N		91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			152
06	281 N		281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			152
07	392 N		392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-			152
*08	530 N		530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-			152
09	459 N		459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-			152
*10	406 N		406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-			152
-----															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187															
05	1733 N		1733	-0-	-0-	-0-	45	1	1688	2	N	-0-			188
06	1665 N		1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	2	N	-0-			188
07	1706 N		1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1660	2	N	-0-			188
08	1753 N		1753	-0-	-0-	-0-	50	1	1703	2	N	-0-			188
09	1639 N		1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-			188
10	1635 N		1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	-0-			188
-----															
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277															
05	1744 N		1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	2			23
06	1589 N		1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	N	-0-			23
07	1539 N		1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	38			61
08	1249 N		1249	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	N	2			63
09	1346 N		1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	N	8			71
10	1550 N		1153	-0-	-397	-0-	76	1	1071	2	N	5			76
-----															
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400															
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	251 N		251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			85
07	313 N		313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			85
08	250 N		250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			85
09	191 N		191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-			85
10	310 N		168	-0-	-142	-0-	11	1	157	2	N	-0-			85
-----															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146															
05	349 N		349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-			130
06	27 N		27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			130
07	28 N		28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			130
08	32 N		32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			130
09	25 N		25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			130
10	31 N		26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			130



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		16
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-		16
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-		16
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-		16
09	T. A.	72	-0-	72	72	5	1	67	2	Y	-0-		16
10	T. A.	42	-0-	42	114	3	1	39	2	Y	-0-		16
-----													
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328													
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-		156
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-		156
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-		156
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-		156
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-		156
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	N	-0-		156
-----													
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	4		219
						4	9						
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	2	N	4		223
						4	9						
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	N	3	180 1	46
						3	9						
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1147	2	N	13		59
						14	9						
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1089	2	N	3		62
						3	9						
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1233	2	N	4		66
						4	9						
-----													
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	106	1	403	2	N	14		156	
							15	9							
06	690	N	539	-0-	-151	-0-	91	1	431	2	N	15		171	
							17	9							
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	143	1	521	2	N	21		192	
							23	9							
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	176	1	691	2	N	13		205	
							14	9							
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	178	1	667	2	N	16	182	1	39
							18	9							
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	158	1	606	2	N	15		54	
							17	9							

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON										
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES										
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9120 - 9124				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON										
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9014 - 9244				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			40
10	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		WELL #:		2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765		PERF. 14549 - 14627				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	2			282
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			282
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			282
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			282
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			282
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			4	2	2	9			N	2			284
NECHES TRANSPORT INC.		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER										
BLACKSTONE MINERALS		430685		WELL #:		4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166		PERF. 11719 - 11760				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER										
SMITH		430685		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455		PERF. 14875 - 15254				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-

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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.		//CONT.// //CONT.//	56688 001 627136	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461																
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-					-0-
-----																
REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515																
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		56688 081		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864									
12	14B2	EXT	1705	-0-	1705	3005	1145	1	560	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1955	-0-	1955	4960	1910	1	45	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1950	-0-	1950	6910	1923	1	27	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1785	-0-	1785	8695	1781	1	4	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		1765	-0-	1765	10460	1765	1			N	-0-			-0-
05	9238		1810	-0-	-7428	3032	1805	1	5	2	N	-0-			-0-
*06	4954 R		1922	-0-	-3032	-0-	1868	1	54	2	N	-0-			-0-
07	2170 #		1865	-0-	-305	-0-	1859	1	6	2	N	-0-			-0-
08	1829 #		1800	-0-	-29	-0-	1800	1			N	-0-			-0-
09	1920 #		1800	-0-	-120	-0-	1800	1			N	-0-			-0-
10	1984 #		1818	-0-	-166	-0-	1800	1	18	2	N	-0-			-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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-10)		56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES C		WELL #: 237		RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103							
05	0		-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-			-0-
07	9300 X		-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			-0-
08	11222 X	1100	-0-	-10122	-0-	1100	1				N	-0-			-0-
09	10860 X	1100	-0-	-9760	-0-	1100	1				N	-0-			-0-
10	11222 X	1127	-0-	-10095	-0-	1100	1	27	2	N	-0-				-0-

-----													
MAGNET WITHERS (F-11)			56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560										
PIERCE ESTATES B			WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	9982	1860	-0-	-8122	7933	1855	1	5	2	Y	-0-		-0-
06	9660	1845	-0-	-7815	118	1793	1	52	2	Y	-0-		-0-
07	3038 #	1920	-0-	-1118	-0-	1913	1	7	2	Y	-0-		-0-
08	2759 #	1925	-0-	-834	-0-	1925	1			Y	-0-		-0-
09	2670 #	1925	-0-	-745	-0-	1925	1			Y	-0-		-0-
10	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1925	1	28	2	Y	-0-		-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PIERCE ESTATE C			WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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						
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6836						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2021														
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 7300 PERF. 7154 - 7157						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149						
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	41	7	-0-		
06	1050 N	309	-0-	-741	-0-	81	1	228	9	Y	207	162	1	45
07	930 N	786	-0-	-144	-0-	183	1	603	9	Y	548	475	1	118
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	9	Y	230	324	1	24
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y		341	298	1	67	
*10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y		1086	1010	1	143	
COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				



MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167																	
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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977																	
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2023 - WELL PLUGGED 9/19/2023																	
-----																	
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548	PERF. 4314 - 4320
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4539 - 4544
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4403 - 4408
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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															
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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
05	544 X	-0-	-0-	-544	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C220	RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5384
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT	-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)		56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
FOUR CORNERS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 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
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738																	
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627																	
-----																	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079																	
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166																	
-----																	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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																	
-----																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)		56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	293115	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	3446 - 3452
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	
05	7750	12142	-0-	4392	87323	12142 2	N	-0-			-0-	
06	7500	11176	-0-	3676	90999	11176 2	N	-0-			-0-	
07	7750	9738	-0-	1988	92987	9738 2	N	-0-			-0-	
08	7750	8037	-0-	287	93274	8037 2	N	-0-			-0-	
09	7500	5837	-0-	-1663	91611	5837 2	N	-0-			-0-	
10	7750	6943	-0-	-807	90804	6943 2	N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3827
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3914 - 3920
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			466352								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			109942								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723						CNTY: WHARTON				
PRASIFKA		WELL #:		1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		//CONT.//		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393										
COCKBURN		WELL #:		3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

  

COCKBURN, H. C.		WELL #:		33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

FRANZ, J. H.		WELL #:		1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	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				
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		PIERCE ESTATES		WELL #: C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	- 3961	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BROSSARD, J. E.		PIERCE ESTATES		WELL #: 12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 3908	- 3918	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	980 1	5 2	N		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069 1	31 2	N		-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206 1	4 2	N		-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 1		N		-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 1		N		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200 1	11 2	N		-0-
-----										
PIERCE ESTATES		PIERCE ESTATES		WELL #: C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 3984	- 3992	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.		PIERCE ESTATES		WELL #: 4	RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136	- 4144	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
REMORA MANAGEMENT, LLC		PIERCE ESTATES		WELL #: C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PIERCE ESTATES		PIERCE ESTATES		WELL #: B158	RRCID -> 288857	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4134	- 4142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
COCKBURN, H. C., -A-										WELL #:	4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
COCKBURN, H. C. -B-										WELL #:	16 F	RRCID ->	040425	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4162 - 4170
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, H. C.										WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATES										WELL #:	C176	RRCID ->	204404	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	4230 - 4236
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
LEHMBERG-COFFEY										WELL #:	3	RRCID ->	284990	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4144 - 4146
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	1	7	2	N	-0-			-0-				
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1176	1	34	2	N	-0-			-0-				
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1231	1	4	2	N	-0-			-0-				
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-			-0-				
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-			-0-				
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-			-0-				

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414		
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747		
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407		
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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 N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1423	2	283	9	N	257	180	1		335					
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1098	2	10	9	N	9	181	1		163					
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1475	2	295	9	N	268	181	1		250					
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1508	2	256	9	N	233	180	1		303					
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1431	2	232	9	N	211	360	1		154					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154					
-----																						
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													430685									
CARTWRIGHT													WELL #: 1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
-----																						
ORO RESOURCES, LLC													626507									
CAMERON HEIRS													WELL #: 2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720	
05		3100 N	2441	-0-	-659	5021		2102	3	339	9	N	308	178	1		2716					
06		3000 N	2273	-0-	-727	4294		1918	3	355	9	N	323	369	1		2670					
07		3100 N	2087	-0-	-1013	3281		1787	3	300	9	N	273	172	1		2771					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281						N	NO RPT				2771					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281						N	NO RPT				2771					
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	1204						N	NO RPT				2771					
-----																						
ZARVONA ENERGY LLC													950523									
BP AMERICA A-995 UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306	
05		3658 X	1145	-0-	-2513	-0-		1145	3			N	-0-				163					
06		3540 X	840	-0-	-2700	-0-		817	3	23	9	N	21				184					
07		3317 X	1097	-0-	-2220	-0-		1075	3	22	9	N	20				204					
08		2077 X	924	-0-	-1153	-0-		907	3	17	9	N	15				219					
09		1200 X	448	-0-	-752	-0-		437	3	11	9	N	10				229					
10		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-		1172	3	18	9	N	16	185	1		60					
-----																						
BP AMERICA A-187													WELL #: 1		RRCID -> 238927		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14288 - 20721	
05		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		7711	3	25	9	N	23	178	1		70					
06		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-		7858	3	44	9	N	40				110					
07		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-		8525	3	54	9	N	49				159					
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-		8756	3	1	9	N	1				160					
09		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-		8020	3	50	9	N	45				205					
10		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-		8525	3	47	9	N	43	180	1		68					
-----																						
BP BLACK STONE A-520 UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 238930		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13795		PERF.13258 - 18528	
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		990	3	11	9	N	10				192					
06		1470 N	460	-0-	-1010	-0-		457	3	3	9	N	3				195					
07		589 N	473	-0-	-116	-0-		469	3	4	9	N	4				199					
08		992 N	288	-0-	-704	-0-		288	3			N	-0-				199					
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-		520	3	6	9	N	5				204					
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-		518	3	1	9	N	1				205					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
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
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	21 3	7 9		N	6			80
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3			N	-0-			80
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			80
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-			80
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			80
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
05		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5656 3	144 9		N	131	342 1		140
06		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4688 3	101 9		N	92			232
07		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5555 3	138 9		N	125	175 1		182
08		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5101 3	116 9		N	105			287
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5629 3	144 9		N	131	178 1		240
10		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5775 3	128 9		N	116			356
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		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														
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3837 3	22 9		N	20	180 1		134
06		3480 X	3448	-0-	-32	-0-	3426 3	22 9		N	20			154
07		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3349 3	28 9		N	25			179
08		3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	2540 3	20 9		N	18			197
09		3480 X	1689	-0-	-1791	-0-	1672 3	17 9		N	15			212
10		3596 X	2549	-0-	-1047	-0-	2514 3	35 9		N	32			244
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			30
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			30
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			30
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			30
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			30
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			30

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753 - 19443
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	
05		3038 X	1947	-0-	-1091	-0-	1923 3	24 9	N	22			139	
06		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2721 3	23 9	N	21			160	
07		3038 X	1881	-0-	-1157	-0-	1857 3	24 9	N	22			182	
08		2573 X	364	-0-	-2209	-0-	364 3		N	-0-			182	
09		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			182	
10		2821 X	858	-0-	-1963	-0-	844 3	14 9	N	13			195	
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008												TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628 - 19847
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			71	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			71	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			71	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			71	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			71	
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			71	
-----														
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009												TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455 - 19638
05		7843 X	6186	-0-	-1657	-0-	6163 3	23 9	N	21	178 1		57	
06		7590 X	413	-0-	-7177	-0-	412 3	1 9	N	1			58	
07		7843 X	7607	-0-	-236	-0-	7544 3	63 9	N	57			115	
08		7843 X	4566	-0-	-3277	-0-	4533 3	33 9	N	30			145	
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-			145	
10		7595 X	121	-0-	-7474	-0-	121 3		N	-0-			145	
-----														
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009												TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854 - 18332
05		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9981 3	707 9	N	643	728 1		160	
06		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8209 3	604 9	N	549	545 1		164	
07		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	7710 3	549 9	N	499	352 1		311	
08		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7037 3	504 9	N	458	539 1		230	
09		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6476 3	475 9	N	432	365 1		297	
10		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6194 3	472 9	N	429	365 1		361	
-----														
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009												TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815 - 19276
05		2821 X	1520	-0-	-1301	-0-	1485 3	35 9	N	32	178 1		180	
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3220 3	45 9	N	41	173 1		48	
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2519 3	40 9	N	36			84	
08		2325 X	1652	-0-	-673	-0-	1602 3	50 9	N	45			129	
09		3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2701 3	45 9	N	41			170	
10		3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	1534 3	74 9	N	67	179 1		58	
-----														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009												TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971 - 19162
05		8494 X	7864	-0-	-630	-0-	7615 3	249 9	N	226	352 1		94	
06		8220 X	7556	-0-	-664	-0-	7312 3	244 9	N	222	177 1		139	
07		8494 X	7287	-0-	-1207	-0-	7080 3	207 9	N	188	177 1		150	
08		8339 X	7543	-0-	-796	-0-	7304 3	239 9	N	217	172 1		195	
09		7890 X	7714	-0-	-176	-0-	7476 3	238 9	N	216	179 1		232	
10		7874 X	7245	-0-	-629	-0-	7030 3	215 9	N	195	176 1		251	
-----														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009												TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087 - 19837
05		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2662 3	15 9	N	14	179 1		177	
06		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2315 3	61 9	N	55			232	
07		2666 X	2664	-0-	-2	-0-	2625 3	39 9	N	35	178 1		89	
08		2666 N	2404	-0-	-262	-0-	2371 3	33 9	N	30			119	
09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2846 3	69 9	N	63			182	
10		2666 N	1439	-0-	-1227	-0-	1347 3	92 9	N	84			266	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		8277 X	5888	-0-	-2389	-0-	5428 3	460 9	N	418	543 1		107			
06		8010 X	7544	-0-	-466	-0-	7052 3	492 9	N	447	334 1		220			
07		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9022 3	663 9	N	603	694 1		129			
08		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	7755 3	536 9	N	487	352 1		264			
09		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8299 3	590 9	N	536	715 1		85			
10		8277 X	6286	-0-	-1991	-0-	5887 3	399 9	N	363	319 1		129			
-----																
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
05		7595 X	4852	-0-	-2743	-0-	4801 3	51 9	N	46	179 1		204			
06		7350 X	5039	-0-	-2311	-0-	4996 3	43 9	N	39	178 1		65			
07		6944 X	4724	-0-	-2220	-0-	4676 3	48 9	N	44			109			
08		6944 X	6645	-0-	-299	-0-	6581 3	64 9	N	58			167			
09		5040 X	3664	-0-	-1376	-0-	3633 3	31 9	N	28			195			
10		5208 X	4093	-0-	-1115	-0-	4056 3	37 9	N	34	181 1		48			
-----																
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
05		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9022 3	719 9	N	654	527 1		277			
06		10740 X	10737	-0-	-3	-0-	10068 3	669 9	N	608	716 1		169			
07		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11142 3	744 9	N	676	528 1		317			
08		11098 X	10773	-0-	-325	-0-	10105 3	668 9	N	607	700 1		224			
09		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10225 3	683 9	N	621	705 1		140			
10		11873 X	8356	-0-	-3517	-0-	7763 3	593 9	N	539	350 1		329			
-----																
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010													TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412	- 5339
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
05		5177 X	3422	-0-	-1755	-0-	3378 3	44 9	N	40			204			
06		5010 X	4084	-0-	-926	-0-	4017 3	67 9	N	61	183 1		82			
07		3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3349 3	42 9	N	38			120			
08		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3672 3	41 9	N	37			157			
09		4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3559 3	36 9	N	33			190			
10		4216 X	3748	-0-	-468	-0-	3709 3	39 9	N	35			225			
-----																
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
05		6014 X	4025	-0-	-1989	-0-	3992 3	33 9	N	30	179 1		130			
06		5820 X	12	-0-	-5808	-0-	12 3		N	-0-			130			
07		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			130			
08		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8399 3	65 9	N	59			189			
09		3900 X	2818	-0-	-1082	-0-	2798 3	20 9	N	18			207			
10		4030 X	2857	-0-	-1173	-0-	2835 3	22 9	N	20			227			



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		279 N	77	-0-	-202	-0-	42 3	35 9	N	32		112	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	61 3	17 9	N	15		127	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 3	6 9	N	5		132	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	93 3	25 9	N	23		155	
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-		155	
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	44 3	19 9	N	17		172	
-----													
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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													
05	8122 X	5900	-0-	-2222	-0-	5402 3	498 9	N	453	703 1		46	
06	7860 X	3575	-0-	-4285	-0-	3162 3	413 9	N	375	355 1		66	
07	8122 X	5152	-0-	-2970	-0-	4713 3	439 9	N	399	364 1		101	
08	8122 X	4485	-0-	-3637	-0-	4105 3	380 9	N	345	352 1		94	
09	5700 X	5335	-0-	-365	-0-	4880 3	455 9	N	414	357 1		151	
10	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	14681 3	1291 9	N	1174	1072 1		253	
-----													
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161	
10	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													
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6057 3	407 9	N	370	534 1		192	
06	4620 X	1166	-0-	-3454	-0-	1087 3	79 9	N	72	165 1		99	
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4532 3	339 9	N	308	342 1		65	
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5165 3	439 9	N	399	329 1		135	
09	4620 X	746	-0-	-3874	-0-	736 3	10 9	N	9			144	
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4385 3	449 9	N	408	358 1		194	
-----													
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5351 3	239 9	N	217	539 1		157	
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4885 3	231 9	N	210	177 1		190	
07	3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2177 3	122 9	N	111			301	
08	5580 X	3933	-0-	-1647	-0-	3727 3	206 9	N	187	192 1		296	
09	5400 X	4161	-0-	-1239	-0-	3985 3	176 9	N	160	354 1		102	
10	5580 X	3220	-0-	-2360	-0-	3058 3	162 9	N	147			249	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1025 3	81 9	N	74	537 1		85			
06		3000 X	1237	-0-	-1763	-0-	1152 3	85 9	N	77			162			
07		3100 X	1421	-0-	-1679	-0-	1314 3	107 9	N	97	182 1		77			
08		3100 X	223	-0-	-2877	-0-	223 3		N	-0-			77			
09		2370 X	238	-0-	-2132	-0-	238 3		N	-0-			77			
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3124 3	195 9	N	177	182 1		72			
-----																
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
05		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6390 3	153 9	N	139	360 1		235			
06		6570 X	5993	-0-	-577	-0-	5865 3	128 9	N	116	171 1		180			
07		6789 X	5984	-0-	-805	-0-	5842 3	142 9	N	129			309			
08		6789 X	5739	-0-	-1050	-0-	5634 3	105 9	N	95	180 1		224			
09		6330 X	5733	-0-	-597	-0-	5600 3	133 9	N	121	166 1		179			
10		6541 X	6045	-0-	-496	-0-	5915 3	130 9	N	118			297			
-----																
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		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
05		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5654 3	128 9	N	116	353 1		326			
06		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6421 3	76 9	N	69	170 1		225			
07		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6135 3	195 9	N	177			402			
08		6231 X	3603	-0-	-2628	-0-	3567 3	36 9	N	33	176 1		259			
09		6030 X	4325	-0-	-1705	-0-	4235 3	90 9	N	82	157 1		184			
10		6231 X	3134	-0-	-3097	-0-	3065 3	69 9	N	63			247			
-----																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
05		8680 X	6825	-0-	-1855	-0-	6229 3	596 9	Y	542	542 1		198			
06		8340 X	5741	-0-	-2599	-0-	5179 3	562 9	Y	511	523 1		186			
07		8618 X	4728	-0-	-3890	-0-	4285 3	443 9	Y	403	353 1		236			
08		8618 X	439	-0-	-8179	-0-	430 3	9 9	Y	8	118 1		126			
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-			126			
10		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-			126			
-----																
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
05		4061 X	3974	-0-	-87	-0-	3653 3	321 9	N	292	521 1		167			
06		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	6629 3	461 9	N	419	349 1		237			
07		5146 X	4731	-0-	-415	-0-	4375 3	356 9	N	324	352 1		209			
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6381 3	447 9	N	406	353 1		262			
09		6420 X	816	-0-	-5604	-0-	765 3	51 9	N	46	178 1		130			
10		6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	5208 3	420 9	N	382	362 1		150			
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012										TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022 - 5010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388 - 19853			
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2336	3	365	9	N	332	698	1		110
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2365	3	286	9	N	260	180	1		190
07	2418 X	2236	-0-	-182	-0-	1954	3	282	9	N	256	352	1		94
08	2697 X	1992	-0-	-705	-0-	1672	3	320	9	N	291	180	1		205
09	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	1875	3	316	9	N	287	362	1		130
10	2728 X	1983	-0-	-745	-0-	1698	3	285	9	N	259	164	1		225

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776 - 19900			
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	550	3	64	9	N	58	178	1		174
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	735	3	63	9	N	57	174	1		57
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	561	3	63	9	N	57				114
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	693	3	75	9	N	68				182
09	720 N	455	-0-	-265	-0-	401	3	54	9	N	49	171	1		60
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	693	3	92	9	N	84				144

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080 - 19330			
05	25854 X	21307	-0-	-4547	-0-	19379	3	1928	9	N	1753	1923	1		92
06	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	3				95
07	31829 X	31829	-0-	-0-	-0-	29056	3	2773	9	N	2521	2293	1		323
08	31831 X	31831	-0-	-0-	-0-	29255	3	2576	9	N	2342	2311	1		354
09	29193 X	29193	-0-	-0-	-0-	26927	3	2266	9	N	2060	2322	1		92
10	28996 X	28996	-0-	-0-	-0-	26568	3	2428	9	N	2207	2147	1		152

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309 - 19978			
05	44193 X	12180	-0-	-32013	-0-	11177	3	1003	9	N	912	1065	1		67
06	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	11512	3	1220	9	N	1109	1059	1		117
07	2077 X	347	-0-	-1730	-0-	338	3	9	9	N	8				125
08	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	19959	3	1914	9	N	1740	1586	1		279
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7096	3	780	9	N	709	894	1		94
10	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	11958	3	1172	9	N	1065	1025	1		134

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012										TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453 - 20609			
05	7254 X	6306	-0-	-948	-0-	5881	3	425	9	N	386	889	1		105
06	7440 X	2301	-0-	-5139	-0-	2152	3	149	9	N	135	177	1		63
07	7688 X	5572	-0-	-2116	-0-	5272	3	300	9	N	273	177	1		159
08	7688 X	2399	-0-	-5289	-0-	2204	3	195	9	N	177	177	1		159
09	6180 X	493	-0-	-5687	-0-	475	3	18	9	N	16				175
10	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	6798	3	541	9	N	492	530	1		137

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012										TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170 - 19935			
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	708	3	429	9	N	390	895	1		165
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	714	3	389	9	N	354	355	1		164
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	816	3	365	9	N	332	169	1		327
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	762	3	413	9	N	375	527	1		175
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	736	3	382	9	N	347	358	1		164
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	740	3	395	9	N	359	179	1		344

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	3828	3	336	9	N	305	679	1		226
06		5220 X	4467	-0-	-753	-0-	3950	3	517	9	N	470	528	1		168
07		5394 X	4077	-0-	-1317	-0-	3550	3	527	9	N	479	349	1		298
08		5177 X	4143	-0-	-1034	-0-	3686	3	457	9	N	415	342	1		371
09		4980 X	3613	-0-	-1367	-0-	3191	3	422	9	N	384	168	1		587
10		4619 X	3613	-0-	-1006	-0-	3240	3	373	9	N	339	525	1		401
-----																
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615																
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1108	3	361	9	N	328	178	1		225
06		1050 N	839	-0-	-211	-0-	624	3	215	9	N	195	348	1		72
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	808	3	250	9	N	227	175	1		124
08		1085 N	998	-0-	-87	-0-	734	3	264	9	N	240	179	1		185
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	721	3	216	9	N	196	191	1		190
10		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	743	3	271	9	N	246	180	1		256
-----																
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050																
05		1271 N	775	-0-	-496	-0-	650	3	125	9	N	114	191	1		177
06		1050 N	928	-0-	-122	-0-	770	3	158	9	N	144	177	1		144
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	726	3	242	9	N	220	175	1		189
08		775 N	703	-0-	-72	-0-	611	3	92	9	N	84	176	1		97
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	979	3	151	9	N	137				234
10		961 N	856	-0-	-105	-0-	811	3	45	9	N	41	178	1		97
-----																
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606																
05		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5267	3	652	9	N	593	540	1		160
06		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5005	3	589	9	N	535	536	1		159
07		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	4728	3	633	9	N	575	530	1		204
08		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4768	3	604	9	N	549	536	1		217
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4391	3	514	9	N	467	512	1		172
*10		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4654	3	649	9	N	590	535	1		227
-----																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977																
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1140	3	278	9	N	253	717	1		84
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1374	3	271	9	N	246	175	1		155
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1345	3	298	9	N	271	177	1		249
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1192	3	264	9	N	240	355	1		134
09		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1195	3	283	9	N	257	172	1		219
10		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1205	3	279	9	N	254	182	1		291
-----																
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																
05		2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2117	3	165	9	N	150	176	1		174
06		2580 X	1962	-0-	-618	-0-	1818	3	144	9	N	131	176	1		129
07		2573 X	2112	-0-	-461	-0-	1981	3	131	9	N	119	180	1		68
08		2294 X	1982	-0-	-312	-0-	1873	3	109	9	N	99				167
09		2220 X	2114	-0-	-106	-0-	1950	3	164	9	N	149	177	1		139
10		2294 X	2019	-0-	-275	-0-	1903	3	116	9	N	105				244

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		46593 X	37929	-0-	-8664	-0-	33823 3	4106 9	N	3733	3940 1	257	
06		45090 X	34949	-0-	-10141	-0-	31164 3	3785 9	N	3441	3354 1	344	
07		45601 X	34459	-0-	-11142	-0-	30820 3	3639 9	N	3308	3393 1	259	
08		41788 X	33609	-0-	-8179	-0-	30185 3	3424 9	N	3113	3080 1	292	
09		38790 X	31440	-0-	-7350	-0-	28217 3	3223 9	N	2930	3003 1	219	
10		37944 X	31054	-0-	-6890	-0-	27737 3	3317 9	N	3015	2858 1	376	
-----													
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072													
05		0	157416	-0-	157416	740996	145482 3	11934 9	N	10849	11396 1	569	
06		884372 X	143376	-0-	-740996	-0-	132046 3	11330 9	N	10300	10211 1	658	
07		228377 X	146327	-0-	-82050	-0-	135412 3	10915 9	N	9923	9984 1	597	
08		228377 X	142071	-0-	-86306	-0-	131472 3	10599 9	N	9635	9640 1	592	
09		221010 X	136251	-0-	-84759	-0-	125911 3	10340 9	N	9400	9364 1	628	
10		228377 X	128981	-0-	-99396	-0-	118905 3	10076 9	N	9160	9100 1	688	
-----													
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													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 8/10/2023													
-----													
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053													
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
06		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
07		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
10		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-		-0-	
-----													
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814													
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-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													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	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						
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	2046	2	2533	9	N	2303	2378	1			278
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	1979	2	1885	9	N	1714	1703	1			289
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1960	2	1862	9	N	1693	1636	1			346
*08	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	1583	2	1295	9	N	1177	1523	1			-0-
*09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	2403	2	2085	9	N	1895	1613	1			282
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	3772	2	2426	9	N	2205	2047	1			440

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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	127	179	1			247
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1733	2	128	9	N	116	178	1			185
*07	2046 N	398	-0-	-1648	-0-	269	2	129	9	N	117	160	1			142
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	253	2	101	9	N	92					234
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	249	2	118	9	N	107	182	1			159
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/03/2023												

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793		
M	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	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022 - 8026		
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4358	2	22	9	Y	4
06		4230 X	2716	-0-	-1514	-0-	2682	2	34	9	Y	4
07		4371 X	1076	-0-	-3295	-0-	1043	2	33	9	Y	6
08		4371 X	1192	-0-	-3179	-0-	1192	2			Y	-0-
09		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2027	2	20	9	Y	2
10		4371 X	3545	-0-	-826	-0-	3545	2			Y	-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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.//		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO - SUN UNIT		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900				
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540				
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630				
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947

05	06	07	08	09	10					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 1	20 2	Y	-0-	27
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	Y	-0-	27
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	19 1	27 2	Y	-0-	27
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	10 2	Y	-0-	27
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 1	18 2	Y	-0-	27
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	13 1	13 2	Y	-0-	27

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	201
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	201

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136  
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

05	18135 #	10568	-0-	-7567	-0-	10539 2	29 9	N	26	178 1	207
06	17940 #	11517	-0-	-6423	-0-	11460 2	57 9	N	52		259
07	18538 #	14394	-0-	-4144	-0-	14316 2	78 9	N	71	165 1	165
08	18538 #	12854	-0-	-5684	-0-	12786 2	68 9	N	62		227
09	17310 #	11931	-0-	-5379	-0-	11865 2	66 9	N	60		287
*10	14384 #	14188	-0-	-196	-0-	14089 2	99 9	N	90	179 1 1 8	197

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
B & G ENERGY CORPORATION 040403  
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PURE, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684				
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
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
-----												
PURE ET AL GU		WELL #: 1D		RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)		57800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKS, B. B.		WELL #: 2		RRCID -> 096577		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595												
STATE BLOCK 483-L		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
-----												
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 185381		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6342 - 6346	
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6597 - 6599
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)										58220 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT										WELL #: 1 L		RRCID -> 076582		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 2272 - 2276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 4		RRCID -> 171463		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 2357 - 2364	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)										58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC										100467									
STEPHENSON										WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9694 - 9704	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209						

STEPHENSON, JOHN										WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						



MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467									
STEPHENSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002			
		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880					
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MAYES, SOUTH 58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516									
SMGU 10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997			
		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 4164 - 4184					
M	O	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001						
		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11955 - 11970								
M	O	N	7882	-0-	4782	5343	465 1	7316 2	N	92	209	
05	3100	N	7882	-0-	4782	5343	465 1	7316 2	N	92	209	
06	3000	N	9843	-0-	6843	12186	465 1	9268 2	N	100	186 1	123
07	3100	N	12112	-0-	9012	21198	465 1	11368 2	N	254	186 1	191
08	30118	X	8920	-0-	-21198	-0-	360 1	8473 2	N	79	187 1	83
*09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	279 9					
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	450 1	10874 2	N	101		184
							111 9					
									N	NO RPT		184

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997						
		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 12610 - 12920								
M	O	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708 2	15 9	N	14	201	
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708 2	15 9	N	14	201	
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463 2	18 9	N	16	217	
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1333 2	69 9	N	63	280	
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1343 2	22 9	N	20	300	
*09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1336 2	23 9	N	21	178 1	142
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		142

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516									
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966			
		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074					
M	O	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.		59107 400 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
WELL #:		1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #:		1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718					
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	457	1	5559	2	N	-0-			63
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	454	1	5112	2	N	-0-			63
07	5270 X	2476	-0-	-2794	-0-	414	1	2062	2	N	-0-			63
08	5270 X	4114	-0-	-1156	-0-	322	1	3792	2	N	-0-			63
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	442	1	5110	2	N	5			68
						6	9							
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	462	1	5415	2	N	1			69
						1	9							

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706				
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	606	1	7377	2	Y	17			184
						19	9							
06	7680 X	7284	-0-	-396	-0-	593	1	6687	2	Y	4	178	1	10
						4	9							
07	7936 X	3673	-0-	-4263	-0-	614	1	3059	2	Y	-0-			10
08	7998 X	5083	-0-	-2915	-0-	397	1	4686	2	Y	-0-			10
09	7740 X	7518	-0-	-222	-0-	598	1	6920	2	Y	-0-			10
10	7998 X	7616	-0-	-382	-0-	599	1	7017	2	Y	-0-			10

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
05	2372 N	1284	-0-	-1088	-0-	97	1	1183	2	N	4			32
						4	9							
06	1890 N	624	-0-	-1266	-0-	51	1	570	2	N	3			35
						3	9							
07	1023 N	567	-0-	-456	-0-	95	1	472	2	N	-0-			35
08	1271 N	238	-0-	-1033	-0-	19	1	219	2	N	-0-			35
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	2			37
						2	9							
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	103	1	1201	2	N	1			38
						1	9							

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA		59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WELL #:		1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848					
05	1771 N	1373	-0-	-398	-0-	104	1	1265	2	N	4			185
						4	9							
06	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	106	1	1191	2	N	4			189
						4	9							
07	1395 N	646	-0-	-749	-0-	108	1	538	2	N	-0-			189
08	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	94	1	1104	2	N	-0-			189
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	N	-0-			189
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	N	-0-			189

OIL AND GAS DIVISION

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMON, RICHARD G. 496332  
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: 1 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350)  
KALER ENERGY CORP.  
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
450261  
WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020

MENEFEE (RAUN-YEGUA)  
ATASCA RESOURCES, INC.  
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
035643  
WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA)  
FREDCO  
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
284921  
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENEFEE (YEGUA 10050)  
FINLEY RESOURCES, INC.  
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
268602  
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303	
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
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	85 1	225 2	Y	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	133 1	320 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	119 1	310 2	Y	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	132 1	245 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	140 1	228 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	113 1	252 2	Y	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	233 1	615 2	Y	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	159 1	382 2	Y	-0-		-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	289 1	751 2	Y	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	312 1	578 2	Y	-0-		-0-
09	810 X	796	-0-	-14	-0-	303 1	493 2	Y	-0-		-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	364 1	815 2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	280 1	741 2	Y	9		45
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	300 1	721 2	Y	7		52
07	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	281 1	732 2	Y	5		57
08	1023 N	937	-0-	-86	-0-	328 1	609 2	Y	-0-		57
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	348 1	566 2	Y	5		62
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	299 1	669 2	Y	3		65

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118 1	311 2	Y	25	29 1	12
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	86 1	207 2	Y	-0-	12 1	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122 1	318 2	Y	49	30 1	19
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	191 1	354 2	Y	27	17 1	29
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	179 1	291 2	Y	11	13 1	27
10	496 N	137	-0-	-359	-0-	29 1	65 2	Y	39	47 1	19

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 290464 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	769	1	2032	2	N	32	39	1			16
						35	9									
06	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	815	1	1956	2	N	28	27	1			17
						31	9									
07	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	780	1	2030	2	N	48	41	1			24
						53	9									
08	2883 X	2527	-0-	-356	-0-	871	1	1614	2	N	38	23	1			39
						42	9									
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	924	1	1503	2	N	30	22	1			47
						33	9									
10	2883 X	1859	-0-	-1024	-0-	567	1	1267	2	N	23	51	1			19
						25	9									

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650  
 MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	620	1	288	9	N	262	188	1			159
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	600	1	222	9	N	202	189	1			172
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	620	1	39	9	N	35	160	1			47
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	620	1	205	9	N	186	186	1			47
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	600	1	215	9	N	195	167	1			75
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	620	1	221	9	N	201	183	1			93

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 280 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6775 - 6790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.		61054 600 019356		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9096 - 9149	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-) TAG OPERATING COMPANY, INC. MORTON		61055 125 834352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1		RRCID -> 291519		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6250 - 6268	
05	8370	10934	-0-	2564	8744	110 1	9738 2	N	987	733 1	367
						1086 9					
06	18092	8724	-0-	-9368	-0-	220 1	7529 2	N	886	1076 1	177
						975 9					
07	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	150 1	4384 2	N	258	364 1	71
						284 9					
08	8370	-0-	-0-	-8370	-0-			N	7	71 1	7
09	8100	-0-	-0-	-8100	-0-			N	2	5 5	4
10	8370	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		4

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON			
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11 1	16 2	N	15		217
						17 9					
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	8 1	11 2	N	15	180 1	52
						17 9					
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	8 1	9 2	N	12		64
						13 9					
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	10 2	N	13		77
						14 9					
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	5 1	7 2	N	13		90
						14 9					
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	N	27		117
						30 9					

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1		61758 250 660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45



OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PETROTX OPERATING, LLC				660964				CNTY: HARRIS					
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	15	-0-	15	15	15	1		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
08	23 N	8	-0-	-15	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180		
05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	792	1	9117	2	Y	81	115	1	595
						89	9							
06	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	318	1	10309	2	Y	68			663
						75	9							
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	608	1	10612	2	Y	72	130	1	605
						79	9							
08	10323 X	10044	-0-	-279	-0-	698	1	9267	2	Y	72	117	1	560
						79	9							
09	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	747	1	9187	2	Y	60			620
						66	9							
*10	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	763	1	10251	2	Y	80	122	1	578
						88	9							

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	47					
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	47					
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	47					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	47					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	47					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	47					
-----															
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23					
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	24			
10	3100 N	11039	-0-	7939	-0-	7939	10969	2	70	9	N	64	23	1	65
-----															
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
-----															
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210							
05	8804 X	8166	-0-	-638	-0-	8010	2	156	9	N	142	261	1	160	
06	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11442	2	108	9	N	98			258	
07	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11787	2	190	9	N	173	180	1	251	
08	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10521	2	96	9	N	87	116	1	222	
09	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	10954	2	150	9	N	136	177	1	181	
10	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10761	2	177	9	N	161	75	1	267	
-----															
HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132							
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5419	2	128	9	N	116	49	1	156	
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5651	2	53	9	N	48			204	
07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5874	2	45	9	N	41			245	
08	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5954	2	107	9	N	97	238	1	104	
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5651	2	97	9	N	88			192	
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5923	2	69	9	N	63	40	1	215	
-----															
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050							
05	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2357	2	30	9	Y	27	20	1	100	
06	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	2186	2	54	9	Y	49			149	
07	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	2987	2	56	9	Y	51			200	
08	3100 N	3101	-0-	1	-0-	3072	2	29	9	Y	26	29	1	197	
09	2535 N	2534	-0-	-1	-0-	2516	2	18	9	Y	16			213	
10	2449 N	806	-0-	-1643	-0-	803	2	3	9	Y	3	14	1	202	
-----															
SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104							
05	372 X	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-	1	1	256	
06	360 X	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-			256	
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2			258	
08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	3	1	256	
09	150 X	116	-0-	-34	-0-	115	2	1	9	N	1			257	
10	434 X	113	-0-	-321	-0-	113	2			N	-0-	1	1	256	

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171  
 SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3635	2	42	9	N	38	32	1			113
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3647	2	54	9	N	49					162
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4366	2	42	9	N	38					200
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4034	2	26	9	N	24	43	1			181
09	3510 X	3420	-0-	-90	-0-	3407	2	13	9	N	12					193
10	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	3377	2	14	9	N	13	25	1			181

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 X	449	-0-	-264	-0-	364	1	68	2	Y	15					287
06	690 X	382	-0-	-308	-0-	25	1	346	2	Y	10	28	1			269
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	591	1	36	2	Y	22					291
08	651 X	637	-0-	-14	-0-	557	1	59	2	Y	19	30	1			280
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	307	1	74	2	Y	14	30	1			264
10	651 N	434	-0-	-217	-0-	336	1	78	2	Y	18	13	1			269

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	348	1	65	2	Y	16					128
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					128
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	425	1	26	2	Y	-0-					128
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	401	1	43	2	Y	-0-	44	1			84
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	353	1	85	2	Y	16	44	1			56
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	341	1	80	2	Y	13	18	1			51

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1727	-0-	-1373	6177	1394	1	258	2	Y	68					124
06	3000 N	1697	-0-	-1303	4874	112	1	1528	2	Y	52	89	1			87
07	3100 N	1967	-0-	-1133	3741	1789	1	109	2	Y	63					150
08	3100 N	1898	-0-	-1202	2539	1606	1	171	2	Y	110	85	1			175
09	3000 N	1756	-0-	-1244	1295	1380	1	330	2	Y	42	84	1			133
*10	3100 N	1917	-0-	-1183	112	1503	1	351	2	Y	57	35	1			155

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964  
 GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	490	1	5627	2	Y	58	43	1			1049
						64	9									
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	162	1	5253	2	Y	33					1082
						36	9									
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	43	1	5742	2	Y	38	44	1			1076
						42	9									
08	5704 X	5559	-0-	-145	-0-	386	1	5129	2	Y	40	45	1			1071
						44	9									
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	436	1	5359	2	Y	41					1112
						45	9									
*10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	410	1	5510	2	Y	43	46	1			1109
						47	9									

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5274	2	31	9	Y	28					471
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5314	1	64	9	Y	58	154	1			375
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5213	2	33	9	Y	30					405
08	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5337	2	54	9	Y	49	19	1			435
09	5220 X	4989	-0-	-231	-0-	4939	2	50	9	Y	45					480
10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	1	1	5223	2	Y	50	148	1			382
						55	9									

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

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

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	212	188 1	104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	153	182 1	75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14		89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118		207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44		251
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	185 1	84
-----												
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7440	3042	-0-	-4398	5259	1000 1	2042 2	N	-0-	27
06		7200	4541	-0-	-2659	2600	1000 1	3541 2	N	-0-	27
07		7440	5155	-0-	-2285	315	1000 1	3973 2	N	165 165 2	27
08		6727 #	3958	-0-	-2769	-0-	1000 1	2958 2	N	-0-	27
09		4530 #	3821	-0-	-709	-0-	1000 1	2821 2	N	-0-	27
10		6827 R	6827	-0-	-0-	-0-	1000 1	5632 2	N	177 177 2	27
							195 9				

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
MOORE		WELL #:	9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7951 - 7963
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORE		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
		120648									
		WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)		62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	282913	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7912 - 7966
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)		62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
MORELAND ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	210789	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8198 - 8230
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -48074			N	NO RPT		-0-

MOSS BLUFF, NORTH										63159 001 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171								
DOBERMAN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13006 - 13206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922								
GALLOWAY GAS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14709 - 14796
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6				

  

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)										63159 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171								
DOBERMAN UNIT										WELL #:	1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12854 - 13138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96 1		68				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68				

  

MOSS BLUFF, NW. (10600)										63161 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.										447952								
MARIALLAN										WELL #:	2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	11386	PERF. 9436 - 9444
05	1767 X	35	-0-	-1732	-0-	20 1	15 2	Y	-0-					18				
06	1590 X	17	-0-	-1573	-0-	15 1	2 2	Y	-0-					18				
07	527 X	15	-0-	-512	-0-	8 1	7 2	Y	-0-					18				
08	310 X	4	-0-	-306	-0-	4 1		Y	-0-					18				
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		Y	-0-					18				
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 1		Y	-0-					18				

  

MARIALLAN										WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442 - 10500
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 1		Y	-0-					24				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					24				
07	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 1		Y	-0-					24				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					24				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					24				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					24				

  

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)										63192 500 ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC										175118								
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				





MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	72	1	2655	2	N	-0-		160
						5	4						
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	2	N	-0-		160
						5	4						
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	83	1	2668	3	N	-0-		160
						5	4						
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	2799	3	N	-0-		160
						5	4						
09	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	73	1	2388	2	N	-0-		160
						5	4						
10	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	76	1	2265	2	N	-0-		160
						5	4						

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	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				
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5218	2	11	4	N	108	151 1	55
						119	9						
06	3540 X	1969	-0-	-1571	-0-	1960	2	9	4	N	-0-		55
07	3658 X	1641	-0-	-2017	-0-	1632	3	9	4	N	-0-		55
08	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	3372	3	9	4	N	-0-		55
09	3540 X	1526	-0-	-2014	-0-	1517	2	9	4	N	-0-		55
10	3658 X	2128	-0-	-1530	-0-	2119	2	9	4	N	-0-		55

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
SRUBAR, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854				
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	142	1	1767	2	N	-0-		175
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	N	-0-		175
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	N	-0-		175
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	N	-0-		175
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	1		176
						1	9						
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	2	N	3		179
						3	9						

ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778				
05	2821 N	1362	-0-	-1459	-0-	100	1	1247	2	N	14		184
						15	9						
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	8	167 1	25
						9	9						
07	1116 N	966	-0-	-150	-0-	82	1	878	2	N	5		30
						6	9						
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	N	33		63
						36	9						
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	2	N	14		77
						15	9						
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	999	2	N	3		80
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	400	1	4970	2	N	88	164	1		95
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	243	1	4616	2	N	87	169	1		13
07	4309 X	3239	-0-	-1070	-0-	272	1	2912	2	N	50				63
08	4309 X	3344	-0-	-965	-0-	146	1	3091	2	N	97				160
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	222	1	4551	2	N	130	172	1		118
10	4309 X	3619	-0-	-690	-0-	219	1	3279	2	N	110	173	1		55
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685					
05	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	225	1	2801	2	N	-0-				18
06	3360 X	2800	-0-	-560	-0-	140	1	2658	2	N	2				20
07	3472 X	1839	-0-	-1633	-0-	157	1	1682	2	N	-0-				20
08	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	133	1	2825	2	N	15				35
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	162	1	3325	2	N	10				45
10	3038 X	2373	-0-	-665	-0-	149	1	2221	2	N	3				48
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838					
05	6541 X	5650	-0-	-891	-0-	421	1	5229	2	N	-0-				12
06	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	785	1	4917	2	N	-0-				12
07	6107 X	3880	-0-	-2227	-0-	820	1	3060	2	N	-0-				12
08	5766 X	5590	-0-	-176	-0-	546	1	5044	2	N	-0-				12
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	808	1	5741	2	N	-0-				12
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	780	1	9447	2	N	-0-				12
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000					
05	3100 N	2050	-0-	-1050	4426	84	1	1902	2	N	58				152
06	3000 N	2003	-0-	-997	3429	82	1	1882	2	N	35				187
07	3100 N	1111	-0-	-1989	1440	85	1	1015	2	N	10				197
08	3100 N	1841	-0-	-1259	181	68	1	1771	2	N	2	177	1		22
09	2262 N	2081	-0-	-181	-0-	80	1	1989	2	N	11				33
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	77	1	1853	2	N	-0-				33

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	261	1	3245	2	N	7	82
06	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	170	1	3238	2	N	10	92
07	3689 X	2259	-0-	-1430	-0-	192	1	2060	2	N	6	98
08	3689 X	2644	-0-	-1045	-0-	119	1	2522	2	N	3	101
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	169	1	3468	2	N	9	110
10	3534 X	2521	-0-	-1013	-0-	157	1	2354	2	N	9	119

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:	2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		64086 512		ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838								
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
10	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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							
05	37355 #	7193	-0-	-30162	-0-	7152	3	41	9	N	37	162	1		26
06	39570	-0-	-0-	-39570	-0-					N	-0-	26	1		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2023															

NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295071		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3763 - 3783							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2023															

BUNK		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
		670093													
		WELL #: 1		RRCID -> 295186		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 11451 PERF.11467 - 11480							
05	15571	19212	-0-	3641	10526	18836	3	376	9	N	342	396	1		105
06	20310	15686	-0-	-4624	5902	15381	3	305	9	N	277	194	1		188
07	20987	19423	-0-	-1564	4338	19100	3	323	9	N	294	377	1		105
08	20987	16191	-0-	-4796		15943	3	248	9	N	225	195	1		135
09	20310	11744	-0-	-8566		11568	3	176	9	N	160	168	1		127
10	19623 #	11142	-0-	-8481		10990	3	152	9	N	138	190	1		75

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 9825 - 9829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DELQ PR	4670	-0-	4670	4670	4609 3	61 9	N	55			55
07	5775 R	1105	-0-	-4670	-0-	1080 3	25 9	N	23			78
08	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1240 3	61 9	N	55			133
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			133
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			133

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9644 - 9650		
05	43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-			N	-0-	30	1	23
06	42180 X	5646	-0-	-36534	-0-	5561 3	85 9	N	77			100
07	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15704 3	180 9	N	164	160	1	104
08	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13238 3	119 9	N	108			212
*09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10029 3	85 9	N	77	190	1	99
10	15872 X	8754	-0-	-7118	-0-	8674 3	80 9	N	73			172

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
-----												
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-
06		720 N	568	-0-	-152	-0-	-0-	568	2		N	-0-
07		744 N	602	-0-	-142	-0-	-0-	602	2		N	-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-
-----												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
05		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	-0-	1029	2		N	-0-
06		990 N	821	-0-	-169	-0-	-0-	821	2		N	-0-
07		930 N	821	-0-	-109	-0-	-0-	821	2		N	-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-
-----												
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
05		248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	171	2		N	-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	2		N	-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2		N	-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-
06		690 N	458	-0-	-232	-0-	-0-	458	2		N	-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-
08		837 N	729	-0-	-108	-0-	-0-	729	2		N	-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-
-----												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-
10		1178 N	237	-0-	-941	-0-	-0-	237	2		N	-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												
05		3224 X	3149	-0-	-75	-0-	-0-	3149	2		N	-0-
06		3120 X	3085	-0-	-35	-0-	-0-	3084	2	1 9	N	-0-
07		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	-0-	3046	2		N	-0-
08		3162 X	3077	-0-	-85	-0-	-0-	3077	2		N	-0-
09		3090 X	3036	-0-	-54	-0-	-0-	3036	2		N	-0-
10		3193 X	2992	-0-	-201	-0-	-0-	2992	2		N	-0-
-----												



-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
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
-----												
05	8835 X	5872	-0-	-2963	-0-	5872 2			N	-0-		-0-
06	8190 X	5871	-0-	-2319	-0-	5870 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	7595 X	6098	-0-	-1497	-0-	6098 2			N	-0-		-0-
08	7223 X	5949	-0-	-1274	-0-	5949 2			N	-0-		-0-
09	6930 X	5725	-0-	-1205	-0-	5725 2			N	-0-		-0-
10	6107 X	5843	-0-	-264	-0-	5843 2			N	-0-		-0-
-----												
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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												
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-		-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2			N	-0-		-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2			N	-0-		-0-
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 2			N	-0-		-0-
10	620 N	428	-0-	-192	-0-	428 2			N	-0-		-0-
-----												
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-		-0-
-----												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
05	4278 X	3780	-0-	-498	-0-	3780 2			N	-0-		-0-
06	4590 X	2736	-0-	-1854	-0-	2735 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	4743 X	3102	-0-	-1641	-0-	3101 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	4743 X	2227	-0-	-2516	-0-	2227 2			N	-0-		-0-
09	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	2698 2			N	-0-		-0-
10	3782 X	1783	-0-	-1999	-0-	1782 2	1 9		N	1		1
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																
05	3100 N	1723	-0-	-1377	1112	1704	2	19	9	N	17					85
06	2830 N	1718	-0-	-1112	-0-	1701	2	17	9	N	15					100
07	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1661	2	17	9	N	15					115
08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1712	2	15	9	N	14					129
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	N	16					145
10	1674 N	892	-0-	-782	-0-	891	2	1	9	N	1					146
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					58
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-					58
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					58
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13	224
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12	9	N	11	235
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	15	1	916	2	N	11	245
							12	9					
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	922	2	10	9	N	9	68
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11	9	N	10	78
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11	89
-----													
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-	-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-	-0-
07	3100	N	12161	-0-	9061	9061	12139	2	22	9	N	20	-0-
08	3100	N	4496	-0-	1396	10457	4496	2			N	-0-	-0-
09	3000	N	390	-0-	-2610	7847	390	2			N	-0-	-0-
10	7869	X	22	-0-	-7847	-0-	22	2			N	-0-	-0-
-----													
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2500	2	N	6	-0-
							7	9				6	8
06	2340	X	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-	-0-
07	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1970	2			N	-0-	-0-
08	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	1937	2			N	-0-	-0-
09	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	4	1	1670	2	N	-0-	-0-
10	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2			N	-0-	-0-
-----													
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
05	1550	N	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-	62
06	960	N	240	-0-	-720	-0-	239	2	1	9	N	1	63
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-	63
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2564	2	46	9	N	42	105
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5	110
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	956	2	17	9	N	15	125
-----													
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
05	3100	N	2096	-0-	-1004	1971	2096	2			N	-0-	-0-
06	3000	N	1474	-0-	-1526	445	1474	2			N	-0-	-0-
07	2586	N	2141	-0-	-445	-0-	2141	2			N	-0-	-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-	-0-
09	1470	N	923	-0-	-547	-0-	923	2			N	-0-	-0-
10	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES								
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153											
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948	-	18106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471											
HAHN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	169855	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	12087	PERF.	12394	-	16143
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										05/11/2023	-	WELL PLUGGED	5/11/2023								
VERDUN OIL & GAS LLC										884566											
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID ->	162949	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.	11306	-	15931
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				81						
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-				81						
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-				81						
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-				81						
*09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2		N	-0-				81						
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				81						
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912	-	15364
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-				136						
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-				136						
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-				136						
08	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2		N	-0-				136						
*09	1620	N	1020	-0-	-600	-0-	1020	2		N	-0-				136						
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT				136						
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11938	-	16200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155						
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155						
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155						
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND								
ATLAS OPERATING LLC										036587											
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID ->	286740	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5224	-	5230
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				2						
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				2						
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				2						
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-				2						
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-				2						
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				2						

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
BP FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-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			
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		101
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		101
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	84 1	1442 2	N	-0-		101
09	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	210 1	5966 2	N	61		162
						67 9					
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

NELSONVILLE (9100)		64918 582		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
SUROVIK, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434			
*05	651	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
*06	630	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
*07	651	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
*08	651	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
09	630	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) OLIPDP II, LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		65080 150 100467		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF. 10130		- 10146		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9216		- 9228		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9171		- 9183		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9292		- 10198		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9082		- 9090		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435		PERF. 10120		- 10703		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
		WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094 - 10110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			53	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53	
WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280 - 8286
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-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
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922 - 10106
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
10	H15 VIOL	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824  
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942  
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676	
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

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	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUMAKER		WELL #:		2	RRCID ->	170724	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12344 - 12434	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23												

SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID ->	188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12365 - 12395	
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC PRYOR TRUST		263648		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930		
M	ALLOW 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
05	3100 N	1871	-0-	-1229	2143	176	1	1695	2	N	-0-			162
06	3000 N	1656	-0-	-1344	799	164	1	1492	2	N	-0-			162
07	1922 N	889	-0-	-1033	-0-	161	1	728	2	N	-0-			162
08	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	127	1	1430	2	N	15			177
						17	9							
09	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	135	1	1163	2	N	-0-			177
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-			177
WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER		891175		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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. MONAHAN		237926		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE		512179		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018													

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
FENNER													
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018													

STRAND ENERGY, L.C.			824758	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
RICHTER-LOEWE													
		WELL #:	1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 9595	- 10374					
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	102 1	1511 3	N	43			275
							47 9						
06	2370	X	1291	-0-	-1079	-0-	86 1	1171 3	N	31			306
							34 9						
07	2449	X	1045	-0-	-1404	-0-	85 1	909 3	N	46	188 1		164
							51 9						
08	2449	X	862	-0-	-1587	-0-	57 1	755 3	N	45			209
							50 9						
09	1620	X	1013	-0-	-607	-0-	76 1	925 3	N	11			220
							12 9						
10	1674	X	310	-0-	-1364	-0-	22 1	282 3	N	5			225
							6 9						

RICHTER-LOEWE				824758	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
		WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10393	- 10547					
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	518 1	11016 3	N	216	192 1		273
							238 9						
06	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	512 1	10656 3	N	280	187 1		366
							308 9						
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	511 1	8615 3	N	254	188 1		432
							279 9						
08	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	518 1	10195 3	N	182	374 1		240
							200 9						
09	8580	X	8133	-0-	-447	-0-	415 1	7599 3	N	108	182 1		166
							119 9						
*10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	517 1	10285 3	N	282	183 1		265
							310 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758												
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
M O	ALLOW 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
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	3	N	30	13	1	164
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	9	951	3	N	25			189
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	51	1	964	3	N	5			194
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	6	9	996	3	N	3			197
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	51	1	750	3	N	10			207
*10	1023 N	802	-0-	-221	-0-	11	9	742	3	N	9			216
						50	1							
						10	9							
-----														
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704				
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	3	N	44			182
06	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	48	9	1206	3	N	47	186	1	43
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	58	1	1075	3	N	36			79
08	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	52	9	1315	3	N	37			116
09	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	64	1	1022	3	N	18			134
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	40	9	1066	3	N	20			154
						67	1							
						41	9							
						56	1							
						20	9							
						54	1							
						22	9							
-----														
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492				
05	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	564	1	8878	3	N	391	482	1	53
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	430	9	10898	3	N	303	186	1	170
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	617	1	11868	3	N	284	378	1	76
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	333	9	12142	3	N	349	174	1	251
09	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	650	1	8698	3	N	206	341	1	116
*10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	312	9	9739	3	N	236	198	1	154
						647	1							
						384	9							
						607	1							
						227	9							
						678	1							
						260	9							
-----														
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358				
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1422	3	N	168	16	1	362
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	185	9	1232	3	N	167	347	1	182
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	67	1	1354	3	N	94	140	1	136
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	184	9	1335	3	N	127	176	1	87
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	68	1	1029	3	N	110			197
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	140	9	1201	3	N	119	179	1	137
						69	1							
						121	9							
						80	1							
						131	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	217 1	4610 3	N	158	192 1	263	
						174 9						
06	5010 X	4835	-0-	-175	-0-	214 1	4444 3	N	161	188 1	236	
						177 9						
07	5425 X	4423	-0-	-1002	-0-	239 1	4032 3	N	138	188 1	186	
						152 9						
08	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	245 1	4834 3	N	170		356	
						187 9						
09	5250 X	3506	-0-	-1744	-0-	178 1	3262 3	N	60	187 1	229	
						66 9						
10	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	228 1	4535 3	N	84		313	
						92 9						

NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179								
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC				856467								
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	5050 - 5296
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)				65455 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC				100745							
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222 - 7224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	15		25
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	25		50
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		50
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		50
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

NIELS CARLSEN				65483 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479							
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182 - 5186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	29	20 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	47	18 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	61	14 2		N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC				427482			CNTY: LEE				
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335 - 3342			
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10	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			
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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

OIL AND GAS DIVISION

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-				78
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	8				86
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				86
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				86
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				86
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				86

  

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				272
06	2580 X	470	-0-	-2110	-0-			427	2	N	20				292
*07	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	21	1	7085	2	N	855	883	1	3 8	261
08	9021 X	8877	-0-	-144	-0-	22	9	7762	2	N	774	890	1	1 8	144
09	3240 X	20	-0-	-3220	-0-	310	1			N	-0-				144
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	941	9			N	NO RPT				144

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12741 X	10539	-0-	-2202	-0-	10001	2	538	9	N	489	361	1		383
06	12330 X	9211	-0-	-3119	-0-	8698	2	513	9	N	466	526	1		323
07	12741 X	10991	-0-	-1750	-0-	10324	2	667	9	N	606	623	1		306
08	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	12574	2	736	9	N	669	721	1		254
09	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13001	2	706	9	N	642	541	1		355
10	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	12867	2	715	9	N	650	709	1		296



NOME, SE. (NODOSARIA)			65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MCDERMOND F.			WELL #: 1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 1830	- 1840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

NONA MILLS (-A-)			65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7100	- 7106			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783		- 7789		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490		- 7494		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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		
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 - 6858
M	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270
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
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF. 11750 - 11760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				155
06		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				155
07		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				155
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				155
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				155
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				155

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521								
SCHULZ, MARTIN		WELL #:	2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 16916 - 19170
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BEBE		WELL #:	1	RRCID ->	286899	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	13450	PERF. N/A
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
LAMAY CORPORATION		484025										
DOLIVE, EDWARD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 2720 - 2820				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
OLD OCEAN (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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	3100 N	1692	-0-	-1408	11742	429	1	1220	2	Y	36	34	1	2
						3	4	40	9					
06	3000 N	1679	-0-	-1321	10421	450	1	1191	2	Y	33	31	1	4
						2	4	36	9					
07	3100 N	1653	-0-	-1447	8974	437	1	1179	2	Y	30	29	1	5
						4	4	33	9					
08	3100 N	1570	-0-	-1530	7444	389	1	1150	2	Y	28	32	1	1
						31	9							
09	3000 N	1634	-0-	-1366	6078	414	1	1180	2	Y	30	27	1	4
						7	4	33	9					
10	3100 N	1260	-0-	-1840	4238	341	1	886	2	Y	26	29	1	1
						4	4	29	9					
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030	-	10284	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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 #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 10090 - 10118

05		48 X	48	-0-	-0-	-0-		12 1	34 2	Y	1	1 1		-0-
								1 4	1 9					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		62 N	12	-0-	-50	-0-		3 1	9 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	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	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990 PERF.10135 - 10145
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107 PERF. 9854 - 10030
05	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	785 1	2233 2	Y	66 62 1 7
						5 4	73 9		
06	3300 X	3088	-0-	-212	-0-	829 1	2190 2	Y	60 58 1 9
						3 4	66 9		
07	3286 X	2570	-0-	-716	-0-	680 1	1832 2	Y	47 47 1 9
						6 4	52 9		
08	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	714 1	2110 2	Y	52 58 1 3
						57 9			
09	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	774 1	2206 2	Y	56 50 1 9
						14 4	62 9		
10	3193 X	2127	-0-	-1066	-0-	576 1	1496 2	Y	44 50 1 3
						7 4	48 9		
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080 PERF. 9982 - 9992
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025
05	7347 X	3826	-0-	-3521	-0-	971 1	2760 2	Y	81	80 1		11
06	7050 X	8	-0-	-7042	-0-	6 4	89 9	Y	-0-	9 1		2
07	6758 X	47	-0-	-6711	-0-	2 1	5 2	Y	1	2 1		1
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	1 4	33 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-	12 1	1 9	Y	-0-			-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.10034 -	10102
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	95 1	272 2	Y	8	8 1		-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	1 4	9 9	Y	6	6 1		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	85 1	224 2	Y				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1 4	7 9	Y				-0-
09	330 N	97	-0-	-233	-0-			Y	2	1 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	69 2	Y				1
						1 4	2 9	Y	-0-	1 1		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9791 -	9890
05	14944 X	1787	-0-	-13157	-0-	453 1	1289 2	Y	38	38 1		4
06	2880 X	526	-0-	-2354	-0-	3 4	42 9	Y	10	13 1		1
07	2976 X	421	-0-	-2555	-0-	141 1	373 2	Y	8	8 1		1
08	2852 X	513	-0-	-2339	-0-	1 4	11 9	Y	9	10 1		-0-
09	2760 X	391	-0-	-2369	-0-	111 1	300 2	Y	7	7 1		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	1 4	9 9	Y				-0-
						127 1	376 2	Y				-0-
						10 9	8 9	Y	-0-			-0-
						99 1	282 2	Y				-0-
						2 4		Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF. 9956 -	10094
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF. 9843 -	9950
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 9777 -	9865
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016 -	10028
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	235 1	669 2	N	20	19	1	3
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2 4	22 9	N	49	43	1	9
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	676 1	1784 2	N	28	30	1	7
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	2 4	54 9	N	-0-	7	1	-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	412 1	1109 2	N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	3 4	31 9	N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10008 - 10036
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1 4		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848		PERF.10477 - 10490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10422 - 10436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1457 X	831	-0-	-626	-0-	-0-	211	1	599	2	N	18	16	1	2
06	1320 X	585	-0-	-735	-0-	-0-	1	4	20	9	N	11	11	1	2
07	1302 X	880	-0-	-422	-0-	-0-	233	1	627	2	N	16	15	1	3
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	1227	2	N	30	31	1	2
09	810 X	764	-0-	-46	-0-	-0-	194	1	552	2	N	14	14	1	2
10	868 X	481	-0-	-387	-0-	-0-	130	1	338	2	N	10	12	1	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7998 #	7783	-0-	-215	-0-	-0-	7328	2	455	9	N	414	537	1	276
06	7740 #	7451	-0-	-289	-0-	-0-	7063	2	388	9	N	353	355	1	274
*07	7874 #	7716	-0-	-158	-0-	-0-	7270	2	446	9	N	405	353	1	326
08	7843 #	7436	-0-	-407	-0-	-0-	6997	2	439	9	N	399	354	1	371
09	7590 #	7349	-0-	-241	-0-	-0-	6936	2	413	9	N	375	531	1	215
10	7998 #	7517	-0-	-481	-0-	-0-	7075	2	442	9	N	402	356	1	261

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	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	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		186 C	RRCID ->	007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9646 - 9654
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9651 - 9661
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9602 - 9606
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	24 1	68 2	Y	2	2 1
						1 4	2 9			
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2	Y	-0-	
						1 4				
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19 1	51 2	Y	1	1 1
						1 4	1 9			
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	10 1	31 2	Y	1	1 1
						1 9				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	9 1	23 2	Y	1	1 1
						1 4	1 9			
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9636 - 9666
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9626 - 9646
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9676 - 9684
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774
-----									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630
-----									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A
-----									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670
-----									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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
-----									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702
-----									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F-4)		67011 502		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF. 6660 - 6690
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 9304 - 9336
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
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
05		961 N	630	-0-	-331	-0-	160 1	455 2	Y	13	13 1		1
							1 4	14 9					
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	169 1	448 2	Y	12	12 1		1
							1 4	13 9					
07		868 N	602	-0-	-266	-0-	160 1	429 2	Y	11	11 1		1
							1 4	12 9					
08		620 N	537	-0-	-83	-0-	133 1	393 2	Y	10	11 1		-0-
							11 9						
09		630 N	334	-0-	-296	-0-	84 1	241 2	Y	6	6 1		-0-
							2 4	7 9					
10		589 N	242	-0-	-347	-0-	65 1	170 2	Y	5	5 1		-0-
							1 4	6 9					
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	394 1	1123 2	Y	33	31 1		5
							3 4	36 9					
06		1620 N	1437	-0-	-183	-0-	386 1	1019 2	Y	28	27 1		6
							1 4	31 9					
07		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	384 1	1035 2	Y	27	26 1		7
							3 4	30 9					
08		1550 N	1146	-0-	-404	-0-	284 1	839 2	Y	21	24 1		4
							23 9						
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	421 1	1202 2	Y	31	27 1		8
							8 4	34 9					
10		1457 N	537	-0-	-920	-0-	145 1	378 2	Y	11	16 1		3
							2 4	12 9					
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023												
-----												
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862
05	222 N	119	-0-	-103	-0-	30 1	85 2	Y	3	2 1		1
						1 4	3 9					
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	59 1	155 2	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 - 9815
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	14 1	39 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5 1	13 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18 1	54 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936				
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766				
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	1006	1	2860	2	Y	84	80	1	15
							6		92					
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	1050	1	2775	2	Y	76	73	1	18
							4		84					
07	4030 X	3371	-0-	-659	-0-	892	1	2403	2	Y	62	61	1	19
							8		68					
08	4030 X	3522	-0-	-508	-0-	873	1	2580	2	Y	63	71	1	11
							69		9					
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	923	1	2631	2	Y	67	60	1	18
							16		74					
10	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	634	1	1647	2	Y	49	57	1	10
							8		54					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918				
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	12	10	1	2
							1		13					
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	79	1	207	2	Y	6	6	1	2
							1		7					
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	195	1	526	2	Y	13	12	1	3
							2		14					
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	49	1	144	2	Y	4	6	1	1
							4		9					
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	70	1	199	2	Y	5	5	1	1
							1		6					
*10	744 N	145	-0-	-599	-0-	40	1	102	2	Y	3	4	1	-0-
							3		9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	15	4	1	10	2	Y	-0-			-0-
							1		4					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	293	-0-	293	308	73	1	214	2	Y	5	5	1	-0-
							6		9					
09	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1674 X	260	-0-	-1414	-0-	11 1	242 2	Y	6	5 1		28
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	38 1	1125 2	Y	23	20 1		31
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	25 9	1943 2	Y	38	34 1		35
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	42 9	1428 2	Y	27	33 1		29
09	1200 N	465	-0-	-735	-0-	77 1	429 2	Y	9	9 1		29
10	2077 N	512	-0-	-1565	-0-	30 9	471 2	Y	11	12 1		28

M			O			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	M	PROD	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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
-----																				
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210	
05	3596 X	3160	-0-	-436	-0-	793 1	2255 2	Y	97	63 1	69
06	3480 X	3157	-0-	-323	-0-	5 4	107 9	Y	101	58 1	112
07	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	835 1	2208 2	Y	94	55 1	151
08	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3 4	111 9	Y	92	63 1	180
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	821 1	2212 2	Y	89	226 1	43
10	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	7 4	103 9	Y	100	70 1	73
						764 1	2258 2	Y			
						101 9					
						769 1	2192 2	Y			
						14 4	98 9				
						867 1	2254 2	Y			
						11 4	110 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178	
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	98 1	280 2	Y	15	8 1	181
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 4	17 9	Y	23	7 1	197
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	102 1	268 2	Y	12	7 1	202
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	1 4	25 9	Y	14	8 1	208
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	100 1	269 2	Y	8	180 1	36
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	19	9 1	46
						93 1	275 2	Y			
						15 9					
						90 1	258 2	Y			
						2 4	9 9				
						107 1	276 2	Y			
						1 4	21 9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000	
05	403 X	163	-0-	-240	-0-	7 1	153 2	Y	3	3 1	124
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	3 9		Y	-0-	1 1	123
07	372 X	63	-0-	-309	-0-	3 1	59 2	Y	1	1 1	123
08	217 X	59	-0-	-158	-0-	1 9		Y	1	1 1	123
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	3 1	55 2	Y			
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		Y	-0-	123 1	-0-
									-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302	
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	1	1 1	98
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	1 9		Y	-0-		98
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		98
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		98
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	98 1	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		3968	X	2362	-0-	-1606	-0-	98	1	2120	2	Y	131	46	1	173		
06		3840	X	2418	-0-	-1422	-0-	144	9	75	1	2222	2	Y	110	44	1	239
07		3968	X	2234	-0-	-1734	-0-	121	9	95	1	1999	2	Y	127	215	1	151
08		3627	X	2262	-0-	-1365	-0-	140	9	108	1	1999	2	Y	141	221	1	71
09		3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	155	9	193	1	3228	2	Y	198	55	1	214
10		3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	218	9	182	1	2896	2	Y	205	249	1	170
								226	9									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		1240	N	1121	-0-	-119	-0-	47	1	1006	2	Y	62	22	1	92		
06		1110	N	1078	-0-	-32	-0-	68	9	34	1	991	2	Y	48	20	1	120
07		1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	9	50	1	1053	2	Y	28	118	1	30
08		1116	N	989	-0-	-127	-0-	31	9	48	1	884	2	Y	52	41	1	41
09		1080	N	1013	-0-	-67	-0-	57	9	55	1	929	2	Y	26	18	1	49
10		1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	9	69	1	1098	2	Y	55	26	1	78
								61	9									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	45	10	1	207		
06		497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	9	15	1	438	2	N	40	187	1	60
07		465	N	435	-0-	-30	-0-	44	9	18	1	374	2	N	39	7	1	92
08		465	N	247	-0-	-218	-0-	43	9	11	1	212	2	N	22	4	1	110
09		450	N	222	-0-	-228	-0-	24	9	11	1	188	2	N	21	3	1	128
10		434	N	393	-0-	-41	-0-	11	1	23	9	327	2	N	42	7	1	163
								20	1	46	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		142
06		390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-		142
07		310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-		142
08		310	N	173	-0-	-137	-0-	169	2	4	9	N	4		146
09		270	N	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	N	1		147
10		248	N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	N	7		154

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 900 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 T			RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10650	- 10668		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 43			RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 69			RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554	- 10818		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 183			RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561	- 10624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 197			RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766	- 10856		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 205			RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743	- 10891		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 206			RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847	- 10977		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796		
05	5456 X	5183	-0-	-273	-0-	1315 1	3739 2	Y	110 106 1	14
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1439 1	3802 2	Y	105 100 1	19
07	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	1457 1	3923 2	Y	101 97 1	23
08	5921 X	5305	-0-	-616	-0-	1314 1	3886 2	Y	95 108 1	10
09	5730 X	4969	-0-	-761	-0-	1259 1	3587 2	Y	92 82 1	20
10	5549 X	4121	-0-	-1428	-0-	1115 1	2898 2	Y	85 95 1	10

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
-----											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10694 - 10743
-----											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
-----											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740 - 10755
-----											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590 - 10752
-----											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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
05	300 N	103	-0-	-197	-0-	26 1	74 2	Y	2	2	1	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	3	3	1	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	38 1	101 2	Y	2	2	1	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	Y	3	3	1	-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	22 1	60 2	Y	2	2	1	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 4	2 9	Y	-0-			-0-

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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6448 X	1599	-0-	-4849	-0-	405 1	1154 2	Y	34	39	1	4
06	6240 X	698	-0-	-5542	-0-	3 4	37 9	Y	14	16	1	2
07	6448 X	463	-0-	-5985	-0-	187 1	495 2	Y	8	9	1	1
08	6448 X	4491	-0-	-1957	-0-	1 4	15 9	Y	81	76	1	6
09	5370 X	250	-0-	-5120	-0-	123 1	330 2	Y	5	9	1	2
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	1 4	9 9	Y	-0-	2	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684		
05	80620 X	27375	-0-	-53245	-0-	6943 1	19748 2	Y	581 553 1	70
06	32040 X	26879	-0-	-5161	-0-	7213 1	19063 2	Y	524 503 1	91
07	29047 X	25964	-0-	-3083	-0-	6872 1	18510 2	Y	476 461 1	106
08	27993 X	25607	-0-	-2386	-0-	6343 1	18758 2	Y	460 521 1	45
09	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	6990 1	19924 2	Y	510 450 1	105
10	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	8037 1	20888 2	Y	616 651 1	70
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770		
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1246 1	3542 2	Y	104 98 1	15
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1351 1	3570 2	Y	98 94 1	19
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	1314 1	3540 2	Y	91 88 1	22
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1202 1	3556 2	Y	87 99 1	10
09	5040 X	4372	-0-	-668	-0-	1107 1	3156 2	Y	81 72 1	19
10	5208 X	4579	-0-	-629	-0-	1239 1	3220 2	Y	95 101 1	13
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734		
05	15438 X	9178	-0-	-6260	-0-	2328 1	6620 2	Y	195 193 1	18
06	14940 X	10553	-0-	-4387	-0-	2831 1	7484 2	Y	206 195 1	29
07	15128 X	14927	-0-	-201	-0-	3951 1	10642 2	Y	274 250 1	53
08	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	3946 1	11668 2	Y	286 316 1	23
09	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	3685 1	10503 2	Y	269 240 1	52
10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	4169 1	10836 2	Y	319 339 1	32
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	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	
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546		CNTY: BRAZORIA		
-----														
05	3100 N	3140	-0-	40	40	796	1	2265	2	Y	67	63	1	9
06	2040 X	1383	-0-	-657	-0-	371	1	981	2	Y	27	30	1	6
07	2108 X	1522	-0-	-586	-0-	403	1	1085	2	Y	28	27	1	7
08	2108 X	1240	-0-	-868	-0-	307	1	909	2	Y	22	26	1	3
09	3030 X	609	-0-	-2421	-0-	154	1	440	2	Y	11	11	1	3
10	3131 X	817	-0-	-2314	-0-	221	1	574	2	Y	17	18	1	2
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712				
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	527	1	1499	2	Y	44	42	1	7
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	495	1	1308	2	Y	36	35	1	8
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	615	1	1656	2	Y	43	40	1	11
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	448	1	1326	2	Y	32	38	1	5
09	1860 N	986	-0-	-874	-0-	250	1	712	2	Y	18	18	1	5
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	4	4	20	9	Y	-0-	5	1	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
05	27745 X	24936	-0-	-2809	-0-	6324	1	17988	2	Y	530	504	1	72
06	26850 X	22303	-0-	-4547	-0-	5985	1	15817	2	Y	435	423	1	84
07	26784 X	22518	-0-	-4266	-0-	5960	1	16054	2	Y	413	398	1	99
08	25730 X	22538	-0-	-3192	-0-	5583	1	16509	2	Y	405	456	1	48
09	24900 X	20303	-0-	-4597	-0-	5142	1	14656	2	Y	375	336	1	87
10	24924 X	19596	-0-	-5328	-0-	5302	1	13781	2	Y	406	438	1	55
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782				
05	29357 X	28104	-0-	-1253	-0-	7128	1	20273	2	Y	597	566	1	76
06	28410 X	25450	-0-	-2960	-0-	6829	1	18049	2	Y	496	481	1	91
07	28458 X	16615	-0-	-11843	-0-	4398	1	11846	2	Y	304	319	1	76
08	28117 X	3471	-0-	-24646	-0-	860	1	2543	2	Y	62	127	1	11
09	27210 X	1456	-0-	-25754	-0-	368	1	1051	2	Y	27	31	1	7
10	28117 X	38	-0-	-28079	-0-	10	1	26	2	Y	1	7	1	1
-----														

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15097 X	2180	-0-	-12917	-0-	553	1	1572	2	Y	46	42	1			4
						4	4	51	9							
06	14610 X	674	-0-	-13936	-0-	181	1	478	2	Y	13	16	1			1
						1	4	14	9							
07	2976 X	76	-0-	-2900	-0-	20	1	54	2	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
08	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	365	1	1080	2	Y	26	25	1			1
						29	9									
09	2100 X	77	-0-	-2023	-0-	20	1	55	2	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
10	2170 X	435	-0-	-1735	-0-	118	1	306	2	Y	9	9	1			-0-
						1	4	10	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

05	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	3332	1	9475	2	Y	279	267	1			37
						21	4	307	9							
06	15480 X	10868	-0-	-4612	-0-	2916	1	7708	2	Y	212	209	1			40
						11	4	233	9							
07	15996 X	11622	-0-	-4374	-0-	3076	1	8286	2	Y	213	204	1			49
						26	4	234	9							
08	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	4008	1	11853	2	Y	291	310	1			30
						320	9									
09	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	3569	1	10173	2	Y	260	233	1			57
						64	4	286	9							
10	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	4206	1	10932	2	Y	322	340	1			39
						52	4	354	9							

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

05	3193 X	2314	-0-	-879	-0-	587	1	1669	2	N	49	47	1			6
						4	4	54	9							
06	3090 X	2333	-0-	-757	-0-	626	1	1654	2	N	46	44	1			8
						2	4	51	9							
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	916	1	2467	2	N	63	58	1			13
						8	4	69	9							
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1085	1	3208	2	N	79	84	1			8
						87	9									
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1072	1	3056	2	N	78	69	1			17
						19	4	86	9							
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1428	1	3713	2	N	110	113	1			14
						18	4	121	9							

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
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602		CNTY: BRAZORIA
-----												
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	108 1	307 2	N	9	8 1		1
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	119 1	316 2	N	9	8 1		2
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	137 1	370 2	N	9	9 1		2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	157 1	463 2	N	11	12 1		1
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147 1	420 2	N	11	10 1		2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160 1	416 2	N	12	13 1		1
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890		
05	2790 X	1125	-0-	-1665	-0-	285 1	812 2	N	24	23 1		3
06	2700 X	1612	-0-	-1088	-0-	432 1	1143 2	N	32	29 1		6
07	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	632 1	1701 2	N	44	40 1		10
08	1891 X	1321	-0-	-570	-0-	327 1	968 2	N	24	30 1		4
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	531 1	1511 2	N	39	33 1		10
10	2387 N	1748	-0-	-639	-0-	473 1	1229 2	N	36	40 1		6
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	376 1	1067 2	N	32	30 1		4
06	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	369 1	976 2	N	27	26 1		5
07	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	391 1	1051 2	N	27	26 1		6
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	327 1	968 2	N	24	27 1		3
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	366 1	1045 2	N	27	24 1		6
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	357 1	928 2	N	27	30 1		3
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622			
05	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	-0-	277	1	788	2	Y	23	22	1				3
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	773	2	Y	21	20	1				4
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	-0-	284	1	767	2	Y	20	19	1				5
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	-0-	264	1	781	2	Y	19	22	1				2
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	-0-	246	1	700	2	Y	18	16	1				4
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	774	2	Y	23	24	1				3

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868			
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	-0-	30	1	650	2	N	15	14	1				38
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	-0-	17	9	664	2	N	14	13	1				39
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	641	2	N	13	12	1				40
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	639	2	N	13	14	1				39
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	587	2	N	12	36	1				15
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	650	2	N	15	21	1				9

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10498 - 10750			
05	13330 X	10389	-0-	-2941	-0-	-0-	2635	1	7494	2	N	221	211	1				29
06	12900 X	9637	-0-	-3263	-0-	-0-	17	4	6834	2	N	188	182	1				35
07	13330 X	8979	-0-	-4351	-0-	-0-	10	4	6402	2	N	164	160	1				39
08	13020 X	7715	-0-	-5305	-0-	-0-	2377	1	5651	2	N	139	162	1				16
09	10740 X	6089	-0-	-4651	-0-	-0-	20	4	4396	2	N	112	103	1				25
10	10385 X	5611	-0-	-4774	-0-	-0-	1543	1	3946	2	N	116	127	1				14

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3255 #	3031	-0-	-224	-0-	2986 2	45 9	N	41	137
06	3150 #	2907	-0-	-243	-0-	2856 2	51 9	N	46	183
07	3255 #	2852	-0-	-403	-0-	2807 2	45 9	N	41	47
08	3255 #	2400	-0-	-855	-0-	2365 2	35 9	N	32	79
09	2940 #	2539	-0-	-401	-0-	2489 2	50 9	N	45	124
10	3038 #	2637	-0-	-401	-0-	2598 2	39 9	N	35	159

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11960 - 12178		
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	253	RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12020 - 12302		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11686 - 11815		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 12125		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLIPDP II, LLC			100467										
MARMION			WELL #:	1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10846 - 10850		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
MARMION			WELL #:	2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF. 3940 - 3970		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N	-0-		67		

OIL AND GAS DIVISION

-----

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023

-----

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

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

-----

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28018 01/10/2023

-----

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
10	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

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		123
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	58 1	13 9	N	12	135
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	63 1	18 9	N	16	151
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	51 1	14 9	N	13	164
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	70 1	20 9	N	18	182
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	52 1	18 9	N	16 168 1	30

-----

UOSI OPERATING, INC. 875336  
 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 11477 - 11677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25



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	
-----										
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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91	
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	16306	6800	-0-	-9506	-0-	579 1 1597 9	4624 3	Y	1452 1336 1	184
06	12650	7665	-0-	-4985	-0-	704 1 1409 9	5552 3	Y	1281 1400 1	65
07	10099	8351	-0-	-1748	-0-	726 1 1324 9	6301 3	Y	1204 1149 1	120
08	13369	9986	-0-	-3383	-0-	866 1 1178 9	7942 3	Y	1071 1069 1	122
*09	8638	7514	-0-	-1124	-0-	936 1 1266 9	5312 3	Y	1151 1091 1	182
*10	6745	6674	-0-	-71	-0-	890 1 1179 9	4605 3	Y	1072 1104 1	150
-----										
OLIVER (FRIO 8640)				67164 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179						
KLOSS, ED L.		WELL #:		3	RRCID ->	049931	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA						
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179												
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085												
BURNS		WELL #:		1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGOWN FARMS GU		WELL #:		1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456		
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	N	315	172	1	210
						347	9							
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1362	2	N	301	351	1	160
						331	9							
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1363	2	N	302	351	1	111
						332	9							
08	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	1276	2	338	9	N	307	173	1	245
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	28	1	1280	2	N	271	355	1	161
						298	9							
10	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	103	1	1265	2	N	304	355	1	110
						334	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208												
BURTON FEE		WELL #:		2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ORANGE *		//CONT.//		67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DEC OPERATING, INC.				209147								
CHANDLER "B"				WELL #: 1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7042 - 7048	
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	
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7617 - 7626	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ORANGE			
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211								
CHESSON -B-				WELL #: 2	RRCID -> 007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5840 - 6418	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)				67524 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HILLBOLDT, D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 046584	COMPL. DATE	06/21/1969	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	N/A	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	206 2	196 9	N	178	178 1	16	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		16	
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	80 2		N	-0-		16	
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	110 2		N	-0-		16	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		16	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KAECHELE, C. R.				WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9360 - 9367	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN											
ETOCO, L.P. 255133											
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022											

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											
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAECEHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546											
05		7378 X	6315	-0-	-1063	-0-	72 1	6153 2	Y	82	119
06		6180 X	4343	-0-	-1837	-0-	90 9	4230 2	Y	37	156
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	41 9	6154 2	Y	15	81 1 90
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	72 1	4523 2	Y	19	109
*09		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	17 9	6031 2	Y	28	85 1 52
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	21 9		Y	NO RPT	52
							31 9				

KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337											
05		2201 N	1707	-0-	-494	-0-	47 1	1647 2	Y	12	32
06		1920 N	1201	-0-	-719	-0-	13 9	1143 2	Y	10	42
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	47 1	1723 2	Y	27	44 1 25
08		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	30 9	2099 2	Y	26	51
*09		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	47 1	2351 2	Y	15	46 1 20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		Y	NO RPT	20
							17 9				

KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631											
05		3100 N	9934	-0-	6834	8960	477 1	9330 2	N	115	181 1 33
06		3000 N	551	-0-	-2449	6511	127 9	74 2	N	-0-	33
07		3100 N	2220	-0-	-880	5631	477 1	1743 2	N	-0-	33
08		8504 X	2873	-0-	-5631	-0-	477 1	2396 2	N	-0-	33
09		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	507 1	1758 2	N	27	60
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	30 9		N	NO RPT	60

-----												
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	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
-----												
05	3534 X	2782	-0-	-752	-0-	119 1	2660 2	Y	3			74
						3 9						
06	3420 X	203	-0-	-3217	-0-	119 1	84 2	Y	-0-			74
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	119 1	3111 2	Y	6			80
						7 9						
08	3410 X	1830	-0-	-1580	-0-	119 1	1702 2	Y	8			88
						9 9						
*09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	145 1	3183 2	Y	9			97
						10 9						
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			97
-----												
SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 - 11380	
-----												
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1485 1	4004 2	N	30			165
						33 9						
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	2050 1	6282 2	N	42			207
						46 9						
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1370 1	4165 2	N	31	180 1		58
						34 9						
08	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1490 1	3806 2	N	26			84
						29 9						
09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	1520 1	4367 2	N	30			114
						33 9						
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT			114
-----												
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332	
-----												
05	3100 N	4031	-0-	931	1892	1090 1	2940 2	Y	1			100
						1 9						
06	3000 N	1860	-0-	-1140	752	458 1	1402 2	Y	-0-			100
07	3100 N	4073	-0-	973	1725	1008 1	3065 2	Y	-0-			100
08	5576 X	3851	-0-	-1725	-0-	1083 1	2766 2	Y	2			102
						2 9						
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	911 1	2617 2	Y	-0-			102
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			102
-----												
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532	
-----												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
		PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022										
-----												
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400	
-----												
05	T. A.	1769	-0-	1769	17309	627 1	1142 2	Y	-0-			134
06	19438 X	2129	-0-	-17309	-0-	627 1	1502 2	Y	-0-			134
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	627 1	1884 2	Y	-0-			134
*08	2480 X	1085	-0-	-1395	-0-	1085 2		Y	-0-			134
*09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			134
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			134

-----														
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.			//CONT.//		255133									
KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11416 - 11636			
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
-----														
05		1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1368	2		1	9	Y		46
06		1680 N	163	-0-	-1517	-0-	163	2				Y	-0-	46
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				Y	-0-	46
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	2	40	9		Y	36	82
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9		Y	16	98
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	98
-----														
KAECEHELE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833 PERF.11418 - 11648			
05		961 N	510	-0-	-451	-0-	510	2				Y	-0-	20
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1474	2	41	9		Y	37	57
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				Y	-0-	57
*08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				Y	-0-	57
*09		1530 N	747	-0-	-783	-0-	747	2				Y	-0-	57
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	57
-----														
KAECEHELE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700 PERF.11420 - 11490			
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9		Y	1	21
06		1620 N	761	-0-	-859	-0-	753	2	8	9		Y	7	28
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25	9		Y	23	17
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9		Y	7	24
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1261	2		Y	23	11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9				Y	36 1	11
-----														
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
HILLBOLDT			WELL #:		1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515 PERF. N/A			
05		2387 N	790	-0-	-1597	-0-	790	2				N	-0-	131
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-	131
07		1085 N	503	-0-	-582	-0-	503	2				N	-0-	131
08		775 N	179	-0-	-596	-0-	179	2				N	-0-	131
09		690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2				N	-0-	131
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	131
-----														
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)			67524 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.			255133											
KAECEHELE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803 PERF.11050 - 11063			
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2		Y	8	13
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	12	1	347	2		Y	-0-	13
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	12	1	678	2		Y	7	10
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	8	9	634	2		Y	5	15
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	6	9	518	2		Y	-0-	4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	1				Y	NO RPT	4
-----														

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

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
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084 2	2 9	N	2			31
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	925 2	N	-0-			31
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 1	646 2	N	3			34
						3 9						
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	N	2			36
						2 9						
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60 1	888 2	N	4			40
						4 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B DENY	-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

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

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

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

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:	8	RRCID ->	161875	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8148 - 8158					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8087 - 8165					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8060 - 8070					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:	6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8130 - 8140					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:	34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8057 - 8066					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
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
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)			67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BERTHA			WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	13008 - 13042
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8460 - 8475
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
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
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			85
06	4380 #	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			85
07	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT			85
08	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			209
SUN FEE		WELL #:	1SW	RRCID ->	152644	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2770			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604				
05	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	1295	2	3	9	N	3	45
06	1590 #	1276	-0-	-314	-0-	1273	2	3	9	N	3	48
07	1643 #	1273	-0-	-370	-0-	1270	2	3	9	N	3	51
08	1643 #	1604	-0-	-39	-0-	1601	2	3	9	N	3	54
09	1590 #	1231	-0-	-359	-0-	1225	2	6	9	N	5	59
10	1302 #	958	-0-	-344	-0-	956	2	2	9	N	2	61

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				
05	5673 #	4656	-0-	-1017	-0-	750	1	3894	2	N	11	84
06	4980 #	4409	-0-	-571	-0-	750	1	3642	2	N	15	99
07	5022 #	4693	-0-	-329	-0-	775	1	3906	2	N	11	110
08	4898 #	4388	-0-	-510	-0-	775	1	3518	2	N	86	176 1
09	4620 #	4074	-0-	-546	-0-	750	1	3307	2	N	15	35
10	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-	17	9			N	NO RPT	35

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962								
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	486	2	21	9	N	19			164
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	N	21			185
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	260	2	17	9	N	15			200
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	N	14			214
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	452	2	12	9	N	11			225
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			225

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

05	1697 R	481	-0-	-1216	-0-	481	2			Y	-0-			54
06	600 #	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-			54
07	620 #	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-			54
08	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-			54
09	600 #	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-			54
10	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-			54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

05	13680 X	4719	-0-	-8961	-0-	4697	2	22	9	Y	20			127
06	4620 X	4335	-0-	-285	-0-	4310	2	25	9	Y	23			150
07	4743 X	4494	-0-	-249	-0-	4468	2	26	9	Y	24	148	0	26
08	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4551	2	22	9	Y	20			46
09	4560 X	4447	-0-	-113	-0-	4427	2	20	9	Y	18			64
10	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	4214	2	22	9	Y	20			84

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

05	477 X	149	-0-	-328	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
06	150 X	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
07	155 X	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
08	186 X	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	180 X	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10	155 X	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M 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
05	483 R	152	-0-	-331	-0-	149 2	3 9	Y	3			99
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143 2	2 9	Y	2			101
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	147 2	3 9	Y	3			104
08	186 #	153	-0-	-33	-0-	150 2	3 9	Y	3			107
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	141 2	3 9	Y	3			110
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	137 2	2 9	Y	2			112

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 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1150	1 2		Y	-0-			40
06	1150 X	-0-	-0-	-1150	-0-			Y	-0-			40
*07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	788 2	8 9	Y	7			47
*08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2464 2	14 9	Y	13			60
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			60
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843 2	9 9	Y	8			68

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962  
 SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

PANZA (13,900 SAND)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COCHRAN												
69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PAUL (LW-75)												
LAKESHORE OPERATING, LLC												
OBENHAUS												
69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
483460												
WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		7130 X	6696	-0-	-434	-0-	6367	3	329	9	N	527
06		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6718	3	294	9	N	250
07		7130 X	6137	-0-	-993	-0-	5931	3	206	9	N	261
08		7006 X	6496	-0-	-510	-0-	6124	3	372	9	N	247
09		7320 X	6342	-0-	-978	-0-	6124	3	218	9	N	254
10		7254 X	6657	-0-	-597	-0-	6287	3	370	9	N	214

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
FURRY												
810815												
WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		34575 X	34575	-0-	-0-	-0-	31975	3	2600	9	N	940
06		34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	31566	3	2539	9	N	785
07		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	32642	3	2563	9	N	980
08		34821 X	34821	-0-	-0-	-0-	32289	3	2532	9	N	800
09		34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	31847	3	2246	9	N	449
10		33609 X	33609	-0-	-0-	-0-	30917	3	2692	9	N	655

FURRY												
WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	29661	3	3306	9	N	1154
06		31920 X	30960	-0-	-960	-0-	27838	3	3122	9	N	616
07		32984 X	31908	-0-	-1076	-0-	28732	3	3176	9	N	1177
08		33220 X	33220	-0-	-0-	-0-	30346	3	2874	9	N	947
09		34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	31531	3	2869	9	N	792
10		33470 X	33470	-0-	-0-	-0-	30515	3	2955	9	N	611

GUILD												
WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		109647 X	67687	-0-	-41960	-0-	66486	3	1201	9	N	302
06		100080 X	86637	-0-	-13443	-0-	85190	3	1447	9	N	484
07		103416 X	97432	-0-	-5984	-0-	95834	3	1598	9	N	240
08		100347 X	96366	-0-	-3981	-0-	94823	3	1543	9	N	309
09		92592 X	92592	-0-	-0-	-0-	91122	3	1470	9	N	344
10		97433 X	89733	-0-	-7700	-0-	88258	3	1475	9	N	351

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)												
NECHES TRANSPORT INC.												
SHERMAN												
69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
601854												
WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) //CONT.// 69831 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854  
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780

05	56761 X	36757	-0-	-20004	-0-	33977	2	2780	9	N	2527	2581	1			617
06	42120 X	32477	-0-	-9643	-0-	30123	2	2354	9	N	2140	2219	1			538
07	43524 X	23224	-0-	-20300	-0-	21577	2	1647	9	N	1497	1646	1			389
08	36766 X	21198	-0-	-15568	-0-	19723	2	1475	9	N	1341	1443	1			287
09	35580 X	17906	-0-	-17674	-0-	16645	2	1261	9	N	1146	903	1			530
10	36766 X	14141	-0-	-22625	-0-	13085	2	1056	9	N	960	1288	1			202

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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





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							
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
										RECLASSIFIED TO OIL		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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1063

OIL AND GAS DIVISION

PERL (YEGUA UPPER EY-1)																								
SIANA OIL & GAS DOORBOS			70606 497		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON													
			779259																					
WELL #:			1		RRCID -> 157787			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275									
-----																								
DOORBOS													WELL #:		1 D		RRCID -> 192389			COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
-----																								
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)													70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAIVINKA			247836																					
WELL #:			1 C		RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206		PERF.10401 - 10408											
05	5456	X	2286	-0-	-3170	-0-	2250	2	36	9	Y	33	185	1	156									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3454	2	235	9	Y	214	168	1	202									
07	4867	X	2555	-0-	-2312	-0-	2328	2	227	9	Y	206	183	1	225									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			225									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			225									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			225									
-----																								
BLACKSTONE HLAIVINKA													WELL #:		2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375	
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3189	2	240	9	N	218	174	1	156									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2779	2	165	9	N	150	188	1	118									
07	3968	X	2120	-0-	-1848	-0-	1944	2	176	9	N	160			278									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			278									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			278									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278									
-----																								
PETRUCHA (10,900)													70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1			701613																					
WELL #:			1		RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000		PERF.10892 - 10906											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155									
-----																								
PETRUCHA, N. (12000)													70961 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALITEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA			015050																					
WELL #:			1		RRCID -> 203950			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12246		PERF.12034 - 12039											
05	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2122	2	118	9	N	107			159									
06	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2489	2	56	9	N	51	158	1	52									
07	1984	#	858	-0-	-1126	-0-	794	2	64	9	N	58			110									
08	2232	#	1667	-0-	-565	-0-	1595	2	72	9	N	65			175									
09	2550	#	1360	-0-	-1190	-0-	1272	2	88	9	N	80	170	1	85									
10	2635	#	2198	-0-	-437	-0-	2172	2	26	9	N	24			109									

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE				
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587										
STARK		WELL #:		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811		
M	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
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
10		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 #:		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 10142 - 10170		
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
05		12214 X	6429	-0-	-5785	-0-	6034 2	395 9	N	359	197 1	434
06		11820 X	11535	-0-	-285	-0-	10919 2	616 9	N	560	707 1	287
07		12214 X	10166	-0-	-2048	-0-	9577 2	589 9	N	535	531 1	291
08		12121 X	9815	-0-	-2306	-0-	9248 2	567 9	N	515	543 1	263
09		11550 X	9491	-0-	-2059	-0-	8928 2	563 9	N	512	357 1	418
10		11935 X	10114	-0-	-1821	-0-	9528 2	586 9	N	533	545 1	406

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
ARMSTRONG GAS UNIT		208171										
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 9412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	310 1	20212 2	N	664	726 1	362
							730 9					
06		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	300 1	20218 2	N	641	722 1	281
							705 9					
07		22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	310 1	21336 2	N	628	514 1	395
							691 9					
08		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	310 1	19636 2	N	571	540 1	426
							628 9					
09		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-			N	NO RPT		426
10		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			N	NO RPT		426

ARMSTRONG G. U.		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 281477		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3050 - 3060		
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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
MCKEE		WELL #:		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344		
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MB ENERGY, LLC			100147		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
CAROLYN LANGE			WELL #: 1		RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322				
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	N	5		160
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		160
07		310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-		160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		167
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	264	2	44	9	N	40		207
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	401	2	17	9	N	15	179 1	43
RICOCHET ENERGY, INC.			710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
JULIUS			WELL #: 1		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
JULIUS			WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
			WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
ROD FARMS UNIT			WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
			WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



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

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

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			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		34

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		94
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		95

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						
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2646	2	72	9	N	65	142	1	8
06	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-			8
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			8
08	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1588	2	163	9	N	148			156
*09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2117	2	44	9	N	40	177	1	19
10	2077 X	451	-0-	-1626	-0-	451	2			N	-0-			19

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

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
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				15
06	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2			N	-0-				15
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				15
08	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-				15
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				15
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-				15

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 AMEXCO, LLC 019813  
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131

MB ENERGY, LLC 100147  
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

05	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	3000	2	218	9	N	198	178	1		192
06	3390 #	3290	-0-	-100	-0-	3086	2	204	9	N	185	178	1		199
07	3534 #	1358	-0-	-2176	-0-	1274	2	84	9	N	76	178	1		97
08	3534 #	3266	-0-	-268	-0-	3075	2	191	9	N	174				271
09	3420 #	2205	-0-	-1215	-0-	2042	2	163	9	N	148	179	1		240
10	3410 #	2343	-0-	-1067	-0-	2182	2	161	9	N	146	179	1		207

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-				33
10	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					
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
-----																
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-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			
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
TRULL		WELL #:	2	RRCID ->	263510	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11205 PERF.10759 - 10790				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
SOUTHWEST BLESSING		WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11287 - 11290				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			115
YEAMANS BLESSING		WELL #:	1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10668 - 10674				
05	1457	N	208	-0-	-1249 B	-0-	1 1	193 2	N	13			226
							14 9						
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N	-0-			226
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			226
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			226
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			226
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	42 1	389 2	N	22			248
							24 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				
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
HARRISON, G.		WELL #:	1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10392 - 10412				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	1805	2	Y	6			38
06	1950 N	1067	-0-	-883	-0-	11 3	1 9	1053	2	Y	3			41
07	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	16 3	1 9	1559	2	Y	3			44
08	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	15 3	1 9	1545	2	Y	3			47
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1168	2	Y	3			50
10	1581 N	1102	-0-	-479	-0-	11 4	1 9	1087	2	Y	4			54

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				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3100 N	1610	-0-	-1490	1423	217 224	1 9	1169	2	N	204	189	1	67
06	2734 N	1311	-0-	-1423	-0-	150 222	1 9	939	2	N	202	180	1	89
07	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	150 232	1 9	1061	2	N	211	188	1	112
08	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	124 221	1 9	1042	2	N	201	188	1	125
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	120 311	1 9	815	2	N	283	366	1	42
10	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	186 243	1 9	790	2	N	221			263

NORTHWEST BLESSING		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10454 - 10468				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		//CONT.//		71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
SOUTH BLESSING		WELL #:		2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9542 - 9559	
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
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	186	1	939	2	N	15		372
06	1260 N	824	-0-	-436	-0-	120	1	691	2	N	12	187 1	197
07	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	124	1	941	2	N	26		223
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	93	1	881	2	N	40		263
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	90	1	665	2	N	33		296
10	1085 N	788	-0-	-297	-0-	155	1	607	2	N	24		320

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40		145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145

BIG MAC BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242403	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10738 - 10748	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED													09/27/2023 - WELL PLUGGED 9/27/2023

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10590 - 10606	
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1360	2	259	9	N	235	353 1	2
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1348	2	193	9	N	175	177 1	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1324	2	198	9	N	180	177 1	3
08	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1360	2	142	9	N	129		132
09	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1289	2	147	9	N	134	176 1	90
10	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1267	2	153	9	N	139	180 1	49

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC				337080										
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	-		9570			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			247
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			247
07		14B2 EXT	613	-0-	613	1143	109 1	504 2		N	-0-			247
08		14B2 EXT	613	-0-	613	1756	109 1	504 2		N	-0-			247
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			247
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756				N	NO RPT			247
-----														
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	-		10830			
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	70 1	543 2		N	15			428
							17 9							
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	109 1	504 2		N	17	177 1		268
							19 9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			330
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			392
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	415 1	291 2		N	20			412
							22 9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			412
-----														
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	-		9630			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		0 N	NO RPT	-0-	-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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	4 1		109
07		14B2 EXT	34	-0-	34	34	4 1	28 2		N	2			111
							2 9							
08		14B2 EXT	34	-0-	34	68	4 1	28 2		N	2	3 1		110
							2 9							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				N	3			113
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68				N	NO RPT			113
-----														
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			
05		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	1109 1	3510 2		N	155			336
							171 9							
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	675 1	3444 2		N	133	352 1		117
							146 9							
07		4464 X	391	-0-	-4073	-0-	9 1	83 2		N	272			389
							299 9							
08		4495 X	314	-0-	-4181	-0-	9 1	83 2		N	202	351 1		240
							222 9							
09		4350 X	4254	-0-	-96	-0-	1388 1	2731 2		N	123			363
							135 9							
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				N	NO RPT			363

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		//CONT.//		71127 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10914 - 10949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
10		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	
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
05		2976 X	2797	-0-	-179	-0-	434 1	2261 2	N	93			313
							102 9						
06		2850 X	2587	-0-	-263	-0-	348 1	2068 2	N	155	198 1		270
							171 9						
07		3100 N	4566	-0-	1466	1466	480 1	3908 2	N	162	389 1		43
							178 9						
08		3100 N	2094	-0-	-1006	460	189 1	1829 2	N	69			112
							76 9						
09		3000 N	2816	-0-	-184	276	348 1	2270 2	N	180			292
							198 9						
10		2976 X	1626	-0-	-1350	-0-	286 1	1294 2	N	42			334
							46 9						

NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	896 1	5260 2	N	110	195 1		185
							121 9						
06		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1080 1	5660 2	N	178			363
							196 9						
07		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	1116 1	9030 2	N	305	546 1		122
							336 9						
08		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1395 1	11890 2	N	490	564 1		48
							539 9						
09		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1230 1	8009 2	N	468	474 1		42
							515 9						
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1054 1	4234 2	N	219	193 1		68
							241 9						

PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9892 - 9930	
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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	
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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
JONES CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283625		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7986 - 7992		
M	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
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PIERCE (YEGUA DY-1)		71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 263198		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9707 - 9748		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	285
-----												
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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730										
PIERCE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4846 - 4849		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
-----												

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
PIERCE RANCH (4900)		71451 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		WELL #:		1		RRCID -> 281577		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1		RRCID -> 204731		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-		Y	-0-	-0-	
PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC		589978		WELL #:		2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
PETEX		659782		WELL #:		2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328	
05	1426 N	1255	-0-	-171		-0-	910 3	345 9	N	314	360 1	266	
06	1560 N	1478	-0-	-82		-0-	1147 3	331 9	N	301	363 1	204	
07	2123 N	2123	-0-	-0-		-0-	1797 3	326 9	N	296	175 1	325	
08	1795 N	1795	-0-	-0-		-0-	1353 3	442 9	N	402	356 1	371	
09	1509 N	1509	-0-	-0-		-0-	1203 3	306 9	N	278	356 1	293	
10	2108 N	952	-0-	-1156		-0-	825 3	127 9	N	115	179 1	229	
GEMINI UNIT SWD		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
GEMINI UNIT		490052		WELL #:		1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532														
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
05	1891 #	1103	-0-	-788	-0-	893	2	210	9	N	191	181	1	242
06	2779 R	2779	-0-	-0-	-0-	2441	2	338	9	N	307	347	1	202
07	2449 #	1246	-0-	-1203	-0-	1078	2	168	9	N	153	178	1	177
08	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2186	2	370	9	N	336	176	1	337
09	2790 #	1842	-0-	-948	-0-	1603	2	239	9	N	217	352	1	202
10	2883 #	1208	-0-	-1675	-0-	946	2	262	9	N	238	354	1	86

LANGHAM UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212														
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	166	1	207	2	Y	126	106	1	79
						139	9							
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	449	1	523	2	Y	141	175	1	45
						155	9							
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	424	1	442	2	Y	155	151	1	49
						171	9							
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	468	1	492	2	Y	166	173	1	42
						183	9							
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	389	1	408	2	Y	146	137	1	51
						161	9							
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	261	1	283	2	Y	187	151	1	87
						206	9							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES														
WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222														
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	698	1	870	2	Y	970	759	1	601
						1067	9							
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	619	1	722	2	Y	868	1160	1	309
						955	9							
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	716	1	746	2	Y	860	878	1	291
						946	9							
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	986	1023	1	254
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	671	1	703	2	Y	798	771	1	281
						878	9							
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	937	1	1015	2	Y	1000	813	1	468
						1100	9							



PINEHURST (CHASE)															
//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		8804 X	5722	-0-	-3082	-0-	2169	1	2703	2	N	773	681	1	327
							850	9							
06		8460 X	5115	-0-	-3345	-0-	1970	1	2297	2	N	771	857	1	241
							848	9							
07		8153 X	4309	-0-	-3844	-0-	1680	1	1750	2	N	799	841	1	199
							879	9							
08		7192 X	4668	-0-	-2524	-0-	1876	1	1974	2	N	744	823	1	120
							818	9							
09		6450 X	3581	-0-	-2869	-0-	1352	1	1418	2	N	737	671	1	186
							811	9							
10		5735 X	3280	-0-	-2455	-0-	1196	1	1297	2	N	715	690	1	211
							787	9							

  

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															
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

WINSLOW															
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-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															
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			1
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

DOGGETT, WENDELL J.															
WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-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	1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	51	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523							
05	9517	X	6176	-0-	-3341	-0-	2713	1	3382	2	Y	74			166
							81	9							
06	6870	X	4718	-0-	-2152	-0-	2139	1	2495	2	Y	76	182	1	60
							84	9							
07	7006	X	4418	-0-	-2588	-0-	2136	1	2226	2	Y	51			111
							56	9							
08	7006	X	2703	-0-	-4303	-0-	1307	1	1376	2	Y	18			129
							20	9							
09	6780	X	3826	-0-	-2954	-0-	1829	1	1918	2	Y	72			201
							79	9							
10	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	2786	1	3021	2	Y	73	173	1	101
							80	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-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							
05	3472	X	2047	-0-	-1425	-0-	897	1	1118	2	Y	29	24	1	55
							32	9							
06	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	912	1	1064	2	Y	27	56	1	26
							30	9							
07	2914	X	1880	-0-	-1034	-0-	903	1	941	2	Y	33	30	1	29
							36	9							
08	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	998	1	1050	2	Y	36	35	1	30
							40	9							
09	2010	N	1704	-0-	-306	-0-	812	1	852	2	Y	36	29	1	37
							40	9							
10	1891	N	784	-0-	-1107	-0-	368	1	399	2	Y	15	39	1	13
							17	9							

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-



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)	(-)	UNDERAGE								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	96		Y	-0-			-0-		
06	96 X	-0-	-0-	-96	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-		
-----														
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087				
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	396	1	494	2	Y	1	1	29	
						1	9							
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	272	1	317	2	Y	-0-	16	13	
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	569	1	593	2	Y	2		15	
						2	9							
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	723	1	761	2	Y	1		16	
						1	9							
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	581	1	609	2	Y	4		20	
						4	9							
10	1178 X	811	-0-	-367	-0-	388	1	421	2	Y	2	12	1	10
						2	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-	105	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-	105	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-	105	
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	2 1	2 2	N	-0-	105	
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	3 1	3 2	N	-0-	105	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105	

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-	79	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-	79	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-	79	
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	3 1	3 2	N	-0-	79	
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	4 1	4 2	N	-0-	79	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BAKER, REX		WELL #: 1-C		RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558		
M	ALLOW	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
STATE TRACT 29		WELL #: 1		RRCID -> 223735		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 12654 - 12674		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-	1341 1	23926 2	Y	1921	1924 1		198
						450 4	2113 9					
06	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1255 1	23024 2	Y	1916	1857 1		257
						94 4	2108 9					
07	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	1251 1	21857 2	Y	1819	1991 1		85
						9 4	2001 9					
08	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	1322 1	23198 2	Y	2161	1931 1		315
						326 4	2377 9					
*09	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1207 1	21822 2	Y	2160	2190 1		285
						691 4	2376 9					
10	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-			Y	NO RPT			285

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	9300 X	7767	-0-	-1533	-0-	1105	1	6619	2	Y	39	60
						43	9					
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1350	1	7971	2	Y	56	88 1 28
						62	9					
07	9300 X	6245	-0-	-3055	-0-	910	1	5281	2	Y	49	77
						54	9					
08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1395	1	7973	2	Y	46	123
						51	9					
09	9270 X	7988	-0-	-1282	-0-	1350	1	6613	2	Y	23	146
						25	9					
10	9579 X	6072	-0-	-3507	-0-	930	1	5110	2	Y	29	130 1 45
						32	9					
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6554 - 6570	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
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		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	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												
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	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												
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	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												
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	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												
-----												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
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												
-----												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)		71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
SMITH, T.L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 137373		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5085 - 5095						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
STATE TRACT 343		WELL #: 14		RRCID -> 184684		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8429 - 8435						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375														
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 055546		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13370 - 13427						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
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						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						293
-----																
ZARVONA ENERGY LLC		950523														
BP AMERICA A-437		WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072						
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-						262
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-						262
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-						262
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-						262
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	25	3	24	9	N	22					284
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-						284

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	-0-	78	3	24	9	N	22				157
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	22				179
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	26				205
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	67	3	17	9	N	15				220
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	24	9	N	22				242
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	26	9	N	24				266

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

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

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 J.E. BROUSSARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 294501 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9170 - 9210

05	80135	990	-0-	-79145	-0-	-0-	78	1	912	2	N	-0-				261	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				261	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				261	
08	4441 R	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4319	2	N	44	167	1	14	8	124
							48	9									
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-				124	
10	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT				124	

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06		2085 N	2085	-0-	-0-	1989 2	96 9	N	87	156 1		86
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			86

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				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-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					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-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				
05	3100 N	506	-0-	-2594	20331	506 1		N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	17331			N	-0-			-0-
07	3100 N	544	-0-	-2556	14775	544 1		N	-0-			-0-
08	3100 N	617	-0-	-2483	12292	617 1		N	-0-			-0-
09	3000 N	745	-0-	-2255	10037	745 1		N	-0-			-0-
10	3100 N	1111	-0-	-1989	8048	1111 1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645												
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RICHTER-NILES		WELL #: 1		RRCID -> 130070		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1930	-0-	-1170	3707	81 1	1839 2	N	9			84
06	3000 N	1834	-0-	-1166	2541	10 9	1752 2	N	5			89
07	3100 N	953	-0-	-2147	394	7 9	873 2	N	6			95
08	2324 N	1930	-0-	-394	-0-	71 1	1859 2	N	-0-			95
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	85 1	2122 2	N	7			102
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	8 9	1925 2	N	13			115
						14 9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740				
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
05	4712 X	4506	-0-	-206	-0-	190 1	4301 2	N	14			79
06	4560 X	4394	-0-	-166	-0-	15 9	4200 2	N	10			89
07	4681 X	2468	-0-	-2213	-0-	183 1	2268 2	N	9			98
08	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	11 9	3467 2	N	8			106
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	190 1	4661 2	N	23			129
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	10 9	4521 2	N	14			143
						133 1						
						187 1						
						25 9						
						189 1						
						15 9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2827	-0-	-273	8818	119 1	2704 2	N	4			74
06	3000 N	2792	-0-	-208	8610	4 9	2666 2	N	9			83
07	3100 N	1452	-0-	-1648	6962	116 1	1339 2	N	1			84
08	3100 N	1778	-0-	-1322	5640	10 9	1712 2	N	-0-			84
09	3000 N	2987	-0-	-13	5627	112 1	2872 2	N	-0-			84
10	3100 N	2953	-0-	-147	5480	1 9	2832 2	N	3			87
						66 1						
						115 1						
						118 1						
						3 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775					
M O	ALLOW 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
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	256	1	5798	2	N	10			112
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	11	9	5708	2	N	15			127
07	5084 X	3351	-0-	-1733	-0-	248	1	3072	2	N	20			147
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	17	9	5373	2	N	37	176	1	8
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	257	1	5658	2	N	5			13
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	22	9	6057	2	N	20			33
						206	1							
						41	9							
						227	1							
						6	9							
						253	1							
						22	9							
BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758					
05	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	172	1	3896	2	N	22			141
06	4110 X	3462	-0-	-648	-0-	24	9	3303	2	N	14			155
07	4216 X	2389	-0-	-1827	-0-	144	1	2192	2	N	12			167
08	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	15	9	3794	2	N	17			184
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	184	1	4114	2	N	10			194
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	13	9	5122	2	N	5			199
						146	1							
						19	9							
						165	1							
						11	9							
						214	1							
						6	9							
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790					
05	3008 N	1451	-0-	-1557	-0-	61	1	1379	2	N	10			165
06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	11	9	1286	2	N	9			174
07	1488 N	678	-0-	-810	-0-	56	1	619	2	N	6			180
08	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	10	9	1088	2	N	-0-			180
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	2	N	13			193
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	7	9	1245	2	N	8			201
						42	1							
						55	1							
						14	9							
						52	1							
						9	9							
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815					
05	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	132	1	2998	2	N	7			152
06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	8	9	2950	2	N	8			160
07	3224 X	1720	-0-	-1504	-0-	128	1	1581	2	N	6			166
08	3224 X	2646	-0-	-578	-0-	9	9	2546	2	N	2			168
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	132	1	3256	2	N	-0-			168
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	98	1	3182	2	N	3			171
						2	9							
						131	1							
						133	1							
						3	9							



PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	N	-0-				137
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-				137
07	558 N	184	-0-	-374	-0-	14	1	170	2	N	-0-				137
08	558 N	160	-0-	-398	-0-	6	1	154	2	N	-0-				137
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	137	1		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

05	3100 N	2520	-0-	-580	7534	106	1	2402	2	N	11				139
06	3000 N	2502	-0-	-498	7036	104	1	2380	2	N	16				155
07	3100 N	1389	-0-	-1711	5325	107	1	1274	2	N	7				162
08	3100 N	2025	-0-	-1075	4250	74	1	1939	2	N	11				173
09	3000 N	2761	-0-	-239	4011	106	1	2649	2	N	5				178
10	3100 N	2716	-0-	-384	3627	108	1	2593	2	N	14				192

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

05	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	156	1	3527	2	Y	15				35
06	3900 X	3649	-0-	-251	-0-	151	1	3465	2	Y	30				65
07	3906 X	1968	-0-	-1938	-0-	151	1	1804	2	Y	12				77
08	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	123	1	3192	2	Y	-0-				77
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	157	1	3903	2	Y	3				80
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2	Y	29				109

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

05	3100 N	2241	-0-	-859	6862	94	1	2136	2	N	10				59
06	3000 N	2198	-0-	-802	6060	91	1	2097	2	N	9				68
07	3100 N	1203	-0-	-1897	4163	92	1	1103	2	N	7				75
08	3100 N	2227	-0-	-873	3290	82	1	2136	2	N	8				83
09	3000 N	2367	-0-	-633	2657	91	1	2270	2	N	5				88
10	3100 N	2290	-0-	-810	1847	91	1	2189	2	N	9				97

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
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
05	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	44	1	993	2	N	1		138
06	1020 N	832	-0-	-188	-0-	35	1	794	2	N	3		141
07	1054 N	580	-0-	-474	-0-	45	1	534	2	N	1		142
08	1023 N	830	-0-	-193	-0-	31	1	799	2	N	-0-		142
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	1		143
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	N	-0-		143
-----													
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
05	3100 N	1456	-0-	-1644	2815	158	1	1279	2	N	17	179 1	3
06	3000 N	1743	-0-	-1257	1558	177	1	1548	2	N	16		19
07	2472 N	914	-0-	-1558	-0-	177	1	724	2	N	12		31
08	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	105	1	1100	2	N	-0-		31
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	173	1	1739	2	N	19		50
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	181	1	1667	2	N	14		64
-----													
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
05	3100 N	2050	-0-	-1050	6886	222	1	1800	2	N	25		135
06	3000 N	2271	-0-	-729	6157	226	1	1975	2	N	64	179 1	20
07	3100 N	1209	-0-	-1891	4266	233	1	957	2	N	17		37
08	3100 N	1637	-0-	-1463	2803	140	1	1469	2	N	25		62
09	3000 N	2711	-0-	-289	2514	243	1	2443	2	N	23		85
10	3100 N	2413	-0-	-687	1827	234	1	2155	2	N	22		107
-----													
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
05	1054 N	932	-0-	-122	-0-	102	1	824	2	N	5		38
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	101	1	883	2	N	13		51
07	930 N	514	-0-	-416	-0-	99	1	407	2	N	7		58
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	66	1	696	2	N	-0-		58
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	105	1	1056	2	N	13		71
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	102	1	935	2	N	5		76
-----													
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023													

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877		
05	9889 X	9536	-0-	-353	-0-	401 1	9077 2	N	53	165
						58 9				
06	9570 X	9245	-0-	-325	-0-	384 1	8835 2	N	24	189
						26 9				
07	9889 X	5073	-0-	-4816	-0-	392 1	4681 2	N	-0-	189
08	9796 X	5887	-0-	-3909	-0-	218 1	5669 2	N	-0-	18
09	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	367 1	9127 2	N	42	60
						46 9				
10	9548 X	9408	-0-	-140	-0-	375 1	8989 2	N	40	100
						44 9				

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		
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	132
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-	132
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	123 2	17 9	N	15	147
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-	147
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	147
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	147

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023

GTG OPERATING, LLC 337080  
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 2		N	-0-			285
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2		N	8			293
						9 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			296
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			302
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	54 1	38 2		N	6			308
						7 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			308

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	1258 1	2741 2		N	167	179 1		191
						184 9							
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	649 1	2950 2		N	158	150 1		199
						174 9							
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	118			317
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	118	301 1		134
09	3540 X	2712	-0-	-828	-0-	500 1	2061 2		N	137			271
						151 9							
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			271

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			452
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2		N	11			463
						12 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			468
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			474
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2		N	6			480
						7 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			480

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	3100 N	4119	-0-	1019	1019	675 1	3444 2		N	-0-			1
08	3100 N	4119	-0-	1019	2038	675 1	3444 2		N	-0-			1
09	2038 N	-0-	-0-	-2038	-0-				N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080								
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172		
M	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
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	719 2	N	90	407
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	99 9	579 2	N	132 176 1	363
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	145 9		N	82	445
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82 177 1	350
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408 1	416 2	N	55	405
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 9		N	NO RPT	405
-----										
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT	24
-----										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
-----										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-	87
07	14B2 EXT	3599	-0-	3599	3688	649 1	2950 2	N	-0-	87
08	14B2 EXT	3599	-0-	3599	7287	649 1	2950 2	N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287			N	-0-	87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287			N	NO RPT	87
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969		
TRULL		WELL #: 1								
05	1147 N	930	-0-	-217	-0-	886 3	44 9	Y	40 100 1	147
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	813 3	29 9	Y	26	173
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	906 3	51 9	Y	46 87 1	132
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	859 3	34 9	Y	31	163
09	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	1222 3	54 9	Y	49	212
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2106	799 3	31 9	Y	28 98 1	142
-----										
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	725 3	108 9	Y	98	82 1	67
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	984 3	106 9	Y	96		163
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	967 3	125 9	Y	114	94 1	183
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	797 3	32 9	Y	29		212
09	DLQ G-10	687	-0-	687	687	658 3	29 9	Y	26		238
10	DLQ G-10	686	-0-	686	1373	661 3	25 9	Y	23	81 1	180
-----											
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111		
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	604 3	50 9	N	45	195 1	157
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	582 3	19 9	N	17		174
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	666 3	116 9	N	105	182 1	97
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	609 3	101 9	N	92		189
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	600 3	117 9	N	106	179 1	116
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	606 3	99 9	N	90		206
-----											
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847		
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
-----											
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	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		
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	N	-0-		164
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	N	-0-		164
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	N	-0-		164
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	24 1	352 3	N	-0-		164
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	23 1	357 3	N	-0-		164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
M	O	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	
-----															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196	
-----															
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762				
05		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	756	1	14667	3	N	465	346	1	155
							512	9							
06		14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	719	1	13037	3	N	488	359	1	284
							537	9							
07		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	614	1	10992	3	N	255	357	1	182
							281	9							
08		21049 X	9502	-0-	-11547	-0-	593	1	8749	3	N	145	176	1	151
							160	9							
09		15420 X	9421	-0-	-5999	-0-	568	1	8700	3	N	139	179	1	111
							153	9							
10		15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT			111
-----															
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067		RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
OWENS			WELL #: 1												
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27			85
06		480 N	150	-0-	-330	-0-	132	2	18	9	N	16			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			105
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	98	2	17	9	N	15			120
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30			150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052				
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			WELL #: 1												
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
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		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		
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002								
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374		
05	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	2324	-0-	-2388	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
08	4712 X	2872	-0-	-1840	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2	N	-0-		-0-
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 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		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40 1	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022										

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054		
05	0	-0-	-0-	-0-	607		N	-0-		49
06	0	-0-	-0-	-0-	607		N	-0-		49
07	0	-0-	-0-	-0-	607		N	-0-		49
08	0	-0-	-0-	-0-	607		N	-0-	49 1	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	607		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2022										



QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 -	3286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 -	3090
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 -	5564
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-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 -	6977
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
-----													
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 -	7736
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732	
M	O	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
05	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	620 1	37	5274 2	101
						41 9			
06	6000 X	4970	-0-	-1030	-0-	600 1	32	4335 2	133
						35 9			
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				133
08	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	380 1	31	5226 2	164
						34 9			
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	580 1	40	5866 2	38
						44 9		166 1	
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	620 1	45	5717 2	83
						50 9			

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #: 9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2842	-0-	-258	3557	2792 2	50 9	N	45	180 1		116
06	3000 N	2151	-0-	-849	2708	2117 2	34 9	N	31			147
07	3100 N	2106	-0-	-994	1714	2028 2	78 9	N	71	179 1		39
08	3100 N	2287	-0-	-813	901	2168 2	119 9	N	108			147
09	3000 N	4553	-0-	1553	2454	4478 2	75 9	N	68			215
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	656			N	NO RPT			215

M		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

M		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----													
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30 1	810 2	N	-0-			123
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N	-0-			123
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	-0-			123
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	1006 2	N	-0-			123
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	30 1	1135 2	N	12			135
							13 9						
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			135
-----													
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		
-----													
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	124 1	939 2	N	13			157
							14 9						
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	120 1	543 2	N	22	143 1		36
							24 9						
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	124 1	1379 2	N	13			49
							14 9						
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	124 1	1177 2	N	21			70
							23 9						
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	120 1	1179 2	N	16			86
							18 9						
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			86
-----													
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		
-----													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		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		
-----													
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N	NO RPT			-0-

-----												
RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MCWHORTER				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-			9195
M 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	
-----												
05	13795 X	13685	-0-	-110	-0-	620 1	12920 2	N	132		174	
06	13350 X	13292	-0-	-58	-0-	145 9	12581 2	N	101	173 1	102	
07	13702 X	9661	-0-	-4041	-0-	600 1	8975 2	N	60		162	
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	111 9	13327 2	N	111	168 1	105	
09	13290 X	13005	-0-	-285	-0-	620 1	12758 2	N	115	167 1	3 8 50	
10	13733 X	11048	-0-	-2685	-0-	122 9	116 9	N	105	3 8	152	
-----												
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-			9237
05	21173 X	19284	-0-	-1889	-0-	775 1	18197 2	N	284	179 1	194	
06	20490 X	19327	-0-	-1163	-0-	312 9	18282 2	N	268	365 1	97	
07	21173 X	19716	-0-	-1457	-0-	750 1	18627 2	N	285	182 1	200	
08	20057 X	17736	-0-	-2321	-0-	295 9	16816 2	N	211	361 1	50	
09	19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	688 1	17051 2	N	248	187 1	1 8 110	
10	19964 X	16074	-0-	-3890	-0-	232 9	267 9	N	243	180 1	1 8 172	
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HOLMES				WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-			9627
05	589 N	17	-0-	-572	-0-	17 2		N	-0-	79 1	574	
06	330 N	37	-0-	-293	-0-	312 9		N	-0-		574	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	750 1		N	-0-		574	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	295 9		N	-0-		574	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	688 1		N	-0-		574	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	232 9		N	-0-		574	
-----												
HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-			9640
05	1023 N	51	-0-	-972	-0-	17 2		N	-0-		181	
06	1050 N	109	-0-	-941	-0-	109 2		N	-0-		181	
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2		N	-0-		181	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		181	
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		181	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		181	
-----												
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
DUNKS				WELL #: 1	RRCID -> 294983	COMPL. DATE 10/30/2022	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 9493	-			9584
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----													
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)			74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858										
THARP, KATHLEEN			WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
05		66462 X	22382	-0-	-44080	-0-	22114 2	268 9	N	244	120 1		178
06		22890 X	22446	-0-	-444	-0-	22264 2	182 9	N	165	164 1		179
07		24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	24392 2	164 9	N	149	186 1		142
08		23653 X	22186	-0-	-1467	-0-	22044 2	142 9	N	129	136 1		135
09		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	25808 2	162 9	N	147	162 1		120
10		24273 X	17423	-0-	-6850	-0-	17280 2	143 9	N	130	172 1		78
-----													
THARP, KATHLEEN			WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324	
05		14B2 EXT	5548	-0-	5548	-0-	6830	5512 2	36 9	N	33		86
06		14178 X	7348	-0-	-6830	-0-	7272 2	76 9	N	69			155
07		3100 N	5840	-0-	2740	-0-	2740	5764 2	76 9	N	69	179 1	45
08		9702 X	6962	-0-	-2740	-0-	6923 2	39 9	N	35			80
09		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7382 2	44 9	N	40			120
10		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6001 2	45 9	N	41			161
-----													
RANKIN (DY 8050 SAND)			74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC			100758										
THARP			WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
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	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526  
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

05	5431 R	5431	-0-	-0-	-0-	1857	2	3574	9	N	3249	3209	1			284
06	4890 #	4800	-0-	-90	-0-	1057	2	3743	9	N	3403	3385	1			302
07	5053 #	4817	-0-	-236	-0-	1168	2	3649	9	N	3317	3266	1			353
08	5425 #	5367	-0-	-58	-0-	1436	2	3931	9	N	3574	3688	1			239
09	5250 #	4348	-0-	-902	-0-	1060	2	3288	9	N	2989	2669	1			559
10	5425 #	4304	-0-	-1121	-0-	915	2	3389	9	N	3081	3434	1			206

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745  
 STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911		PERF.13145 - 13281			
USA-RAVEN FOREST															
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	4	1	46	2	Y	57				162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9			Y	20				182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30				212
08	T. A.	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-	179	1		33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
-----															
USA-RAVEN FOREST		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11400 - 11420			
USA-RAVEN FOREST															
05	11687 X	6513	-0-	-5174	-0-	557	1	5936	2	Y	18				158
06	11310 X	8309	-0-	-3001	-0-	1291	1	6983	2	Y	32				190
07	11687 X	9773	-0-	-1914	-0-	1083	1	8645	2	Y	41	180	1		51
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	957	1	7933	2	Y	35				86
09	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	852	1	7858	2	Y	27				113
10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1162	1	8794	2	Y	18				131
-----															
RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944			
RAVEN FOREST UNIT A															
05	3906 #	2115	-0-	-1791	-0-	179	1	1908	2	N	25				163
06	4031 R	4031	-0-	-0-	-0-	28	9	3402	2	N	-0-				163
07	3596 #	2736	-0-	-860	-0-	304	1	2424	2	N	7				170
08	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	273	1	2266	2	N	-0-				170
09	4020 #	2585	-0-	-1435	-0-	253	1	2332	2	N	-0-				170
10	4154 #	2229	-0-	-1925	-0-	260	1	1969	2	N	-0-				170
-----															
RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863			
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
LURA MIRE 'A'			WELL #:	1	RRCID ->	280172	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	11158 - 11190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	213 1	184 2		N	36	174 1		107
						40 9							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	168 1	124 2		N	43			150
						47 9							
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	102 1	74 2		N	17			167
						19 9							
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	53 1	146 2		N	30			197
						33 9							
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90 1	111 2		N	43			240
						47 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.			WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10864 - 10952	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON			WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	11014 - 11164	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
CALLISON GAS UNIT 1			WELL #:	2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	11760 - 11806	
05	3100 N	2049	-0-	-1051	3968	620 1	1394 2		N	32			169
						35 9							
06	3000 N	2089	-0-	-911	3057	600 1	1475 2		N	13	159 1		23
						14 9							
07	3100 N	2012	-0-	-1088	1969	620 1	1382 2		N	9			32
						10 9							
08	3100 N	2004	-0-	-1096	873	620 1	1355 2		N	26			58
						29 9							
09	2283 N	1410	-0-	-873	-0-	120 1	1273 2		N	15	1 8		72
						17 9							
10	2015 N	1300	-0-	-715	-0-	1280 2	20 9		N	18			90

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			429

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05		6324 X	6099	-0-	-225	-0-	5871 2	228 9	Y	207	179 1	193
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		Y	-0-		193
07		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		Y	-0-		193
08		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2		Y	-0-		193
09		5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477 2		Y	-0-		193
10		6200 X	6129	-0-	-71	-0-	5986 2	143 9	Y	130	157 1	166

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	193	1	2448	2	N	-0-			110
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	203	1	2322	2	N	-0-			110
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	204	1	2589	2	N	-0-			110
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	213	1	2434	2	N	4			114
						4	9							
09	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	38	1	2357	2	N	16			130
						18	9							
10	2697 N	2266	-0-	-431	-0-	2251	2	15	9	N	14			144

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

05	6510 X	6485	-0-	-25	-0-	474	1	6008	2	N	3			42
						3	9							
06	6300 X	5350	-0-	-950	-0-	430	1	4920	2	N	-0-			42
07	6448 X	6434	-0-	-14	-0-	469	1	5965	2	N	-0-			42
08	6479 X	5420	-0-	-1059	-0-	432	1	4947	2	N	37			79
						41	9							
09	6270 X	5695	-0-	-575	-0-	91	1	5573	2	N	28	1	8	106
						31	9							
10	6479 X	5498	-0-	-981	-0-	5454	2	44	9	N	40			146

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

05	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7519	2	271	9	N	246	182	1	184
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7434	2	231	9	N	210	192	1	202
07	7719 X	7696	-0-	-23	-0-	7454	2	242	9	N	220	359	1	63
08	7781 X	7755	-0-	-26	-0-	7515	2	240	9	N	218			281
09	7680 X	7274	-0-	-406	-0-	7087	2	187	9	N	170	361	1	90
10	7936 X	7526	-0-	-410	-0-	7298	2	228	9	N	207	183	1	114

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492	- 11534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4092 X	3632	-0-	-460	-0-	263 1	3327 2	Y	38		165
06		3960 X	3318	-0-	-642	-0-	42 9	267 1	Y	-0-		165
07		3875 X	3566	-0-	-309	-0-	257 1	3266 2	Y	39	157 1	47
08		3627 X	3570	-0-	-57	-0-	43 9	285 1	Y	15		62
09		3420 X	3183	-0-	-237	-0-	17 9	51 1	Y	-0-		62
10		3534 X	2838	-0-	-696	-0-	2835 2	3 9	Y	3		65
-----												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904	- 11998
05		4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4101 2	29 9	Y	26		109
06		4350 X	3954	-0-	-396	-0-	3954 2		Y	-0-		109
07		4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195 2		Y	-0-		109
08		4495 X	4223	-0-	-272	-0-	4223 2		Y	-0-		109
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		Y	-0-		109
10		4185 X	4163	-0-	-22	-0-	4163 2		Y	-0-		109
-----												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942	- 12052
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
-----												
MALLET		WELL #:		1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008	- 12094
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
MALLET		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686	- 11776
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		75
-----												
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051	- 11099
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925					
M	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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431				
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119 1	673 2	N	129	32 1		174
						142 9						
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	75 1	380 2	N	82	41 1		215
						90 9						
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	50 1	249 2	N	114	227 1		102
						125 9						
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	17 1	85 2	N	10			112
						11 9						
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	6 1	32 2	N	6			118
						7 9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	50 1		68

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SUN-HARDER A		WELL #:		2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720		
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	
05		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1963	1	11112	2	N	633	663 1	494
							696	9						
06		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	1995	1	10128	2	N	488	818 1	164
							537	9						
07		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	2261	1	11223	2	N	749	554 1	359
							824	9						
08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	2195	1	11078	2	N	644	543 1	460
							708	9						
09		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	2147	1	11074	2	N	580	692 1	348
							638	9						
10		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	2260	1	11186	2	N	721	638 1	431
							793	9						

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913 - 11946		
05		3689 X	3127	-0-	-562	-0-	2923	2	204	9	N	185	175 1	226
06		3570 X	2313	-0-	-1257	-0-	2172	2	141	9	N	128	180 1	174
07		3689 X	2504	-0-	-1185	-0-	2326	2	178	9	N	162	176 1	160
08		3689 X	2428	-0-	-1261	-0-	2282	2	146	9	N	133	159 1	134
09		3570 X	3058	-0-	-512	-0-	2901	2	157	9	N	143	169 1	108
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3183	2	211	9	N	192	173 1	127

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14131 - 14314
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494 - 12826
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535 - 12563
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
-----										
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
-----														
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	10068	-	10090	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
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	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----									
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
STATE TRACT 247			WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RFR FRIO 15 GU			WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
RFR TRACT 247			WELL #:	154DF	RRCID ->	076257	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		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															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 CODE	BALANCE
-----											
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10500 - 10521	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199	
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227	
-----											
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
-----											
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 2922 - 2933	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004				
M	O	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
-----												
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010												
-----												
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 206		WELL #:		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556				
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
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 205		WELL #:		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948				
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
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020				
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
-----												
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
-----												
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
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
-----												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375  
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

05	8362 R	8362	-0-	-0-	-0-	1640 1	6558 2	N	54	41 1	18
						105 4	59 9				
06	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	1349 1	5054 2	N	54	59 1	13
						87 4	59 9				
07	8711	8680	-0-	-31	-0-	1674 1	6807 2	N	84	61 1	36
						107 4	92 9				
08	8711	8585	-0-	-126	-0-	1674 1	6693 2	N	101	112 1	25
						107 4	111 9				
09	8430	7585	-0-	-845	-0-	1439 1	5948 2	N	96	100 1	21
						92 4	106 9				
10	8680 #	7873	-0-	-807	-0-	1517 1	6076 2	N	166	155 1	32
						97 4	183 9				

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450	- 12457	
M	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
05		3100 N	2483	-0-	-617	4761	2483	2	N	-0-			57
06		3000 N	2348	-0-	-652	4109	2348	2	N	-0-			57
07		3100 N	2465	-0-	-635	3474	2465	2	N	-0-			57
08		3100 N	2465	-0-	-635	2839	2465	2	N	-0-			57
09		3000 N	2352	-0-	-648	2191	2352	2	N	-0-			57
10		3100 N	2428	-0-	-672	1519	2428	2	N	-0-			57

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476	- 12530	
05		6820 X	6396	-0-	-424	-0-	6395	1	1 9	N	1		48
06		6090 X	5913	-0-	-177	-0-	5912	1	1 9	N	1	1 1	48
07		6231 X	6038	-0-	-193	-0-	6038	1		N	-0-		48
08		6386 X	5992	-0-	-394	-0-	5992	1		N	-0-		48
09		6180 X	5779	-0-	-401	-0-	5779	1		N	-0-		48
10		6386 X	5973	-0-	-413	-0-	5972	1	1 9	N	1	1 1	48

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546	- 12964	
05		2852 X	2813	-0-	-39	-0-	2813	1		N	-0-	1 1	108
06		2430 X	1669	-0-	-761	-0-	1669	1		N	-0-		108
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	1		N	-0-		108
08		2821 X	2104	-0-	-717	-0-	2104	1		N	-0-		108
09		2730 X	1839	-0-	-891	-0-	1839	1		N	-0-		108
10		2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	1750	1		N	-0-		108

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550	- 12624	
05		10850 X	10832	-0-	-18	-0-	10832	1		N	-0-		244
06		10860 X	9975	-0-	-885	-0-	9975	1		N	-0-	1 1	244
07		11625 X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	1		N	-0-		244
08		11625 X	10974	-0-	-651	-0-	10974	1		N	-0-		244
09		11250 X	8849	-0-	-2401	-0-	8849	1		N	-0-		244
10		10819 X	10165	-0-	-654	-0-	10164	1	1 9	N	1	1 1	244

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.				429659											
KAEICHELE "170"		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206	- 11526			
05		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	527	1	4092	2	N	50	1 8	179	
06		2400 X	2245	-0-	-155	-0-	280	1	1838	2	N	115	174 1	120	
07		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	127	9	6484	2	N	35	1 8	154	
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	850	1	3945	2	N	118	189 1	1 8	82
09		2400 X	2048	-0-	-352	-0-	39	9	1784	2	N	32		114	
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	564	1			N	NO RPT		114	



REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	227 1 14 9	1760 2	N	13		177
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	333 1 11 9	2185 2	N	10		187
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	280 1 11 9	2138 2	N	10		197
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	293 1 9 9	2050 2	N	8	173 1	32
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	295 1 20 9	2304 2	N	18		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----											
KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531		
05	2852 X	1873	-0-	-979	-0-	213 1 8 9	1652 2	N	7		137
06	2370 X	2224	-0-	-146	-0-	293 1 9 9	1922 2	N	8		145
07	2449 X	1993	-0-	-456	-0-	231 1 4 9	1758 2	N	4		149
08	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	225 1 3 9	1576 2	N	3		152
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	323 1 9 9	2524 2	N	8		160
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		160
-----											
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568		
05	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	584 1 21 9	4533 2	Y	19	168 1 1 8	47
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	688 1 35 9	4515 2	Y	32	1 8	78
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	640 1 30 9	4877 2	Y	27		105
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	778 1 24 9	5443 2	Y	22		127
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777	5777	654 1 20 9	5103 2	Y	18		145
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777			Y	NO RPT		145
-----											
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530		
05	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	402 1 12 9	3117 2	Y	11		84
06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	498 1 9 9	3269 2	Y	8		92
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	465 1 2 9	3544 2	Y	2		94
08	3751 X	3011	-0-	-740	-0-	376 1 3 9	2632 2	Y	3		97
09	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	291 1 3 9	2274 2	Y	3		100
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2568			Y	NO RPT		100
-----											
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
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
05	4960 X	4518	-0-	-442	-0-	514	1	3987	2	N	15		109
06	4800 X	4208	-0-	-592	-0-	17	9	553	1	N	21		130
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	23	9	615	1	N	15		145
08	4588 X	4336	-0-	-252	-0-	17	9	541	1	N	11	1 8	155
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	12	9	697	1	N	15		170
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	17	9			N	NO RPT		170
-----													
KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
05	2759 N	2453	-0-	-306	-0-	228	1	2223	2	N	2		132
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2	9	210	1	N	2		134
07	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2	9	191	1	N	3		137
08	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	3	9	220	1	N	-0-		137
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	160	1	2223	2	N	-0-		137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137
-----													
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501			
05	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	411	1	3191	2	N	29	1 8	85
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	32	9	507	1	N	28	1 8	112
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	31	9	451	1	N	20		132
08	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	22	9	439	1	N	24	1 8	155
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	26	9	411	1	N	23		178
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	25	9			N	NO RPT		178
-----													
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
05	4061 X	3727	-0-	-334	-0-	423	1	3284	2	N	18		110
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	20	9	482	1	N	15		125
07	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	17	9	450	1	N	17		142
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	19	9	546	1	N	28		170
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	31	9	427	1	N	17		187
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	19	9			N	NO RPT		187

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560						
05		3441 X	2790	-0-	-651	-0-	315 1	2446 2	N		26	1 8				202
06		3330 X	2803	-0-	-527	-0-	29 9	2411 2	N		23	1 8				224
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	25 9	2853 2	N		22	184 1				62
08		2852 X	2013	-0-	-839	-0-	24 9	1743 2	N		19	1 8				80
09		2700 X	906	-0-	-1794	-0-	21 9	798 2	N		5					85
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	6 9		N		NO RPT					85
		REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492				
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	395 1	3066 2	N		19	1 8				65
06		3000 N	3122	-0-	122	122	21 9	2694 2	N		16	1 8				80
07		1886 N	1764	-0-	-122	-0-	18 9	1554 2	N		5					85
08		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	204 1	1685 2	N		4					89
09		1650 X	1533	-0-	-117	-0-	6 9	1351 2	N		8					97
10		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	241 1		N		NO RPT					97
		BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516				
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	82 1	636 2	N		-0-					172
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	317 2	N		-0-					172
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	48 1	368 2	N		-0-					172
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	54 1	376 2	N		-0-					172
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N		-0-					172
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT					172
		ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834				
05		3689 X	2829	-0-	-860	-0-	322 1	2496 2	N		10					79
06		3570 X	2343	-0-	-1227	-0-	11 9	2014 2	N		20					99
07		3689 X	1509	-0-	-2180	-0-	307 1	1334 2	N		-0-					99
08		3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	22 9	1740 2	N		1					100
09		3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	1 9	1370 2	N		-0-					100
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	176 1		N		NO RPT					100

-----														
REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659											
SCHNEIDER			WELL #: 2		RRCID -> 202602			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		3038 X	1443	-0-	-1595	-0-	163	1	1268	2	N	11		115
							12	9						
06		2940 X	2200	-0-	-740	-0-	289	1	1901	2	N	9		124
							10	9						
07		3038 X	2626	-0-	-412	-0-	304	1	2319	2	N	3		127
							3	9						
08		2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	193	1	1348	2	N	2		129
							2	9						
09		3000 N	4204	-0-	1204	1204	476	1	3717	2	N	10		139
							11	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT		139
-----														
REASER			WELL #: 7		RRCID -> 202603			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500			
-----														
05		4278 X	3526	-0-	-752	-0-	400	1	3104	2	N	20		144
							22	9						
06		4230 X	4022	-0-	-208	-0-	530	1	3480	2	N	11		155
							12	9						
07		4371 X	3778	-0-	-593	-0-	437	1	3335	2	N	5		160
							6	9						
08		4371 X	4068	-0-	-303	-0-	507	1	3547	2	N	13	1 8	172
							14	9						
09		3840 X	3797	-0-	-43	-0-	431	1	3360	2	N	5		177
							6	9						
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		177
-----														
ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 3		RRCID -> 203768			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532			
-----														
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	96	1	744	2	N	4		194
							4	9						
06		930 N	649	-0-	-281	-0-	85	1	560	2	N	4		198
							4	9						
07		651 N	603	-0-	-48	-0-	69	1	526	2	N	7		205
							8	9						
08		837 N	585	-0-	-252	-0-	72	1	507	2	N	5		210
							6	9						
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	4		214
							4	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		214
-----														
KAECEHELE "170"			WELL #: 4		RRCID -> 203942			COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564			
-----														
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	196	1	1523	2	N	-0-		65
							144	1	944	2	N	-0-		65
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	144	1	944	2	N	-0-		65
							124	1	947	2	N	-0-		65
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	203	1	1418	2	N	-0-		65
							129	1	1195	2	N	-0-		65
08		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	203	1	1418	2	N	-0-		65
							129	1	1195	2	N	-0-		65
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	-0-		65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

-----														
REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
05		4309 X	3660	-0-	-649	-0-	412 1	3197 2	N		46	178 1	1 8	84
							51 9							
06		4170 X	3834	-0-	-336	-0-	501 1	3288 2	N		41			125
							45 9							
07		4309 X	3868	-0-	-441	-0-	446 1	3398 2	N		22			147
							24 9							
08		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	500 1	3497 2	N		37			184
							41 9							
09		3900 X	3773	-0-	-127	-0-	426 1	3322 2	N		23			207
							25 9							
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N		NO RPT			207
-----														
RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170
-----														
RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.//		76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7612 - 7668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
05		5706 X	5706	-0-	-0-	750 1	4926 2	N	27			212
						30 9						
06		7302 X	7302	-0-	-0-	900 1	6365 2	N	34			246
						37 9						
07		4281 X	4281	-0-	-0-	930 1	3341 2	N	9	184 1		71
						10 9						
08		5388 X	5388	-0-	-0-	630 1	4705 2	N	48			119
						53 9						
09		7478 X	7478	-0-	-0-	900 1	6550 2	N	25			144
						28 9						
*10		8039 X	8039	-0-	-0-	915 1	7114 2	N	9			153
						10 9						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
CORNELIUS		WELL #:		1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2927 - 2937
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A		WELL #:		2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3076 - 3078
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	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC		589978										
JONES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926										
ROCK ISLAND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP												
DELTA, D. Z.												
77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
531085												
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	EOM BALANCE
05	3348 X	3332	-0-	-16	-0-	3332	2			N	-0-	-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	-0-
07	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
08	3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2			N	-0-	-0-
09	3360 X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-	-0-
10	3472 X	2688	-0-	-784	-0-	2688	2			N	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)												
MIDDLETON OIL COMPANY												
MILENTZ, A. R. G. U. #1												
77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
565000												
WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
10	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	EOM BALANCE
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	254	1	1215	2	N	29	110
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	32	9	215	1	N	28	138
07	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	31	9	315	1	N	40	178
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	44	9	335	1	N	27	205
09	1740 N	839	-0-	-901	-0-	30	9	243	1	N	-0-	205
10	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	12	9	306	1	N	11	52

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	-0-	74
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-	74
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	22	1	103	2	N	-0-	74
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	N	-0-	74
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	74
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
LUCKETT												
77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY		565000													
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624							
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
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-			-0-
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	24	1	170	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	2	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83	1	204	2	N	-0-			-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	53	1	222	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280													
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690							
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
05	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3260	2	12	9	N	11			178
06	4020	X	2991	-0-	-1029	-0-	2973	2	18	9	N	16			194
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			194
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			194
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			194
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			194

PRAIRIE CREEK		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
		511280													
		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680							
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
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			94
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			94
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			94
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			94
09	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	150	1	900	2	N	-0-			94
*10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	155	1	853	2	N	-0-			94

PARK UNIT		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
		511280													
		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618							
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
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			108
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			108
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			108
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			108
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			108
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			108

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
SMITH		511280													
		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608							
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
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1053	1	9909	2	N	10	1	1	85
							11	9							
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	999	1	9209	2	N	11	1	1	95
							12	9							
07	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	866	1	8411	2	N	12	2	1	105
							13	9							
08	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	990	1	9214	2	N	14			119
							15	9							
09	10500	X	8347	-0-	-2153	-0-	860	1	7476	2	N	10	1	1	128
							11	9							
10	10850	X	9091	-0-	-1759	-0-	852	1	8228	2	N	10	3	1	135
							11	9							

KATHRYN		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
		511280													
		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585							
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33



ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460  
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW 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
05	7626 X	4967	-0-	-2659	-0-	477	1	4488	2	N	2			162
06	7380 X	6260	-0-	-1120	-0-	612	2	5646	2	N	2			164
07	6820 X	6091	-0-	-729	-0-	568	3	5520	2	N	3			167
08	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	690	1	6425	2	N	-0-			167
09	6270 X	3616	-0-	-2654	-0-	373	1	3243	2	N	-0-			167
10	6479 X	5986	-0-	-493	-0-	561	1	5424	2	N	1	1	1	167

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

05	9734 X	8386	-0-	-1348	-0-	805	1	7581	2	N	-0-			207
06	9420 X	9033	-0-	-387	-0-	883	3	8147	2	N	3	1	1	209
07	9734 X	8543	-0-	-1191	-0-	796	8	7739	2	N	7			216
08	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	972	7	9051	2	N	6			222
09	9030 X	8245	-0-	-785	-0-	851	1	7394	2	N	-0-			222
10	9331 X	8942	-0-	-389	-0-	839	4	8099	2	N	4	1	1	225

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

05	2077 X	1736	-0-	-341	-0-	167	1	1569	2	N	-0-			89
06	2010 X	1592	-0-	-418	-0-	156	1	1436	2	N	-0-			89
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	136	1	1321	2	N	-0-			89
08	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	149	1	1381	2	N	-0-			89
09	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	139	1	1211	2	N	-0-			89
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	133	1	1283	2	N	-0-			89

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931  
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

05	3100 N	1750	-0-	-1350	-0-	4187	422	1328	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2016	-0-	-984	-0-	3203	399	1617	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1614	-0-	-1486	-0-	1717	234	1380	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1607	-0-	-1493	-0-	224	174	1433	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1463	-0-	-277	-0-	257	1	1206	2	N	-0-			-0-
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	516	1	1129	2	N	-0-			-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
M	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	3100 N	1703	-0-	-1397	1205	1703 2	N	-0-		-0-
06	2601 N	1396	-0-	-1205	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	219 1	N	-0-		-0-
08	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	161 1	N	-0-		-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		-0-
10	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	435 1	N	-0-		-0-
ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688	
-----															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11036 - 11080	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				210
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50				260
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	177 1			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22				122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29				151
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				151
-----															
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
LAMAY CORPORATION		484025		WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7723 - 7727	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:	4	RRCID ->	175626	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5356 - 5359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
IPACT		425810									
GILLMAN		WELL #:		RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 6241 - 6249		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/23/2018											

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ROSENBAUM ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182 PERF. 6241 - 6248		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670									
JACKSON, H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	089461	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507 PERF. 8118 - 8128		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

ROSENBERG (5025 FRIO)		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC		617546									
MILLER, SADIE		WELL #:	2	RRCID ->	183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 5028 - 5031		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

-----												
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4718 - 4722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)					M		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	16
-----												
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
ROBINOWITZ		WELL #: 2		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2013								
-----												
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8880 - 8890		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	10	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	12	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	11	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	42
											57	1
-----												
ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9400 - 9637		
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	20	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	24	101
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8	109
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3	56
											1	56
-----												
DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9572 - 9665		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	10767	10266	-0-	-501	-0-	6600 2	3666 9		N	3333	3193 1		1015
06	9880	9665	-0-	-215	-0-	6391 2	3274 9		N	2976	3349 1		642
07	11549	10657	-0-	-892	-0-	6939 2	3718 9		N	3380	3331 1		691
08	11589	10677	-0-	-912	-0-	6751 2	3926 9		N	3569	3149 1		1111
09	9450	8814	-0-	-636	-0-	6012 2	2802 9		N	2547	2810 1		848
10	9765	9509	-0-	-256	-0-	6185 2	3324 9		N	3022	3359 1		511

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 D.C. ENERGY 196099  
 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			56
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			56
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			56
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			56
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4			N	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4			N	-0-			40
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4			N	-0-			40
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4			N	-0-			40
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4			N	-0-			40
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

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
05	2321	1920	-0-	-401	-0-	1736 2	184 9	N	167	176 1		145
06	1470	1757	-0-	287	287	1595 2	162 9	N	147	172 1		120
07	1519	1241	-0-	-278	9	1105 2	136 9	N	124	173 1		71
08	1978	1744	-0-	-234	-0-	1539 2	205 9	N	186			257
09	1470	1677	-0-	207	207	1501 2	176 9	N	160	172 1		245
10	1519	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			245

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

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

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

05	729 N	595	-0-	-134	-0-	25 1 19 9	551 2	Y	17			44
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	22 1		22
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	237 2	Y	1			23
08	589 N	157	-0-	-432	-0-	7 1 1 9	149 2	Y	1			24
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			24
10	589 X	160	-0-	-429	-0-	6 1 1 9	153 2	Y	1			25

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1844 R	301	-0-	-1543	-0-	13	1	281	2	Y	6		158
06	990 #	96	-0-	-894	-0-	7	9	92	2	Y	2	41 1	119
07	1023 #	274	-0-	-749	-0-	2	9	259	2	Y	4		123
08	434 #	226	-0-	-208	-0-	11	1	216	2	Y	1		124
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-	4	9				-0-		124
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	2		126
						2	9						

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

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

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
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	115	2	Y	1		156
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	9	138	2	Y	2	10 1	148
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	4	1	276	2	Y	12		160
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2	9	334	2	Y	1		161
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	12	1				-0-		161
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	13	9				-0-		161
						1	9						

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M 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
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1041	2	92	9	N	84		192
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1598	2	106	9	N	96		288
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	532	2	25	9	N	23	178 1	133
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	981	2	77	9	N	70		203
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1121	2	72	9	N	65		268
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	624	2	40	9	N	36	179 1	125

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

05		3 N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-	Y	-0-	101
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-	101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	101

05		2546 N		2065	-0-	-481	-0-	85 1	1911 2	Y	63	255
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	-0-		69 9	471 2	Y	23 35 1	243
07	2294	250	-0-	-2044	-0-	-0-		11 1	239 2	Y	1	244
08	2294	539	-0-	-1755	-0-	-0-		25 9	507 2	Y	9	253
09	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-		10 1				253
10	2077 #	620	-0-	-1457	-0-	-0-		1 9	583 2	Y	12	265

05		1054 N		1002	-0-	-52	-0-	1002 2		N	-0-	34
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	-0-		753 2		N	-0-	34
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	-0-		824 2		N	-0-	34
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		998 2		N	-0-	34
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		945 2		N	-0-	34
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		930 2		N	-0-	34



SARAH WHITE, EAST (9200)		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAM RUBEL		WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9251 - 9266				
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
05	4991 #	4781	-0-	-210	-0-	489	1	2553	2	N	1581	1770	1	302
						1739	9							
06	4740 #	4472	-0-	-268	-0-	467	1	2344	2	N	1510	1404	1	408
						1661	9							
07	5015 R	5015	-0-	-0-	-0-	844	1	2541	2	N	1482	1630	1	260
						1630	9							
08	4836 #	4265	-0-	-571	-0-	834	1	2001	2	N	1300	1245	1	315
						1430	9							
09	4650 #	4381	-0-	-269	-0-	383	1	2364	2	N	1485	1573	1	227
						1634	9							
10	5022 #	2563	-0-	-2459	-0-	284	1	1232	2	N	952	876	1	303
						1047	9							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101												
HENCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF. 11249 - 11253				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2012										

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056												
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766												
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6630 - 6640				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
SCHUIRRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
WHITNELL, MARJORIE			WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258		
M	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
-----													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHWAB (ACE)			81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179										
KIRBY LUMBER CO.			WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4752 - 4758		
-----													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SCHWAB (WILCOX)			81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC			100467										
WEST "B"			WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855		
-----													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
-----													
05	14B2 EXT	-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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B DENY	-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		
-----													
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	293519	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8441 - 8447		
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		167570		03/27/1998		10540		8585 - 8616		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			6
		RECLASSIFIED TO OIL				01/03/2019						

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND CO		WELL #:		RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8088 - 8103		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			6
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998								

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		18		170440		10/11/1998		10210		8194 - 8204		
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			26
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			21
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			21
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			21
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	5	1	N	-0-			21
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	18 1	1534 2	Y	-0-		101
08	3100 N	3200	-0-	100	100	62 1	3138 2	Y	-0-		101
09	2647 X	2547	-0-	-100	-0-	52 1	2478 2	Y	15		116
						17 9					
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		116
-----											
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890			
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786			
05	14B2 EXT	9590	-0-	9590	41136	30 1	9554 2	N	5		109
						6 9					
06	14B2 EXT	9058	-0-	9058	50194	30 1	9003 2	N	23		132
						25 9					
07	14B2 EXT	6062	-0-	6062	56256	30 1	6013 2	N	17		149
						19 9					
08	14B2 EXT	7787	-0-	7787	64043	31 1	7747 2	N	8		157
						9 9					
09	71662 X	7619	-0-	-64043	-0-	30 1	7581 2	N	7		164
						8 9					
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT		164
-----											
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176 2	N	-0-		56
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-		56
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	26 1	115 2	N	-0-		56
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		56
-----											
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	145 1	1437 2	N	-0-		75
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	150 1	1951 2	N	-0-		75
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	130 1	1584 2	N	-0-		75
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		75
-----											
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466			
M	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
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	180	1	3102	2	N	4		106
							4	9						
06		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	2	N	-0-		106
07		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1591	2	N	24		130
							26	9						
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	180	1	4920	2	N	56		186
							62	9						
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	180	1	3838	2	N	27		213
							30	9						
10		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		213
-----														
SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC				100467										
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 3200 - 5500			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
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	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 5372 - 5378			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SEGNO (YEGUA -U-)				82140 416	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		4	RRCID ->	295272	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 6369 - 6373			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/24/2023														
-----														
SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC				100467										
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 5320 - 5336			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



SEGNO (YEGUA 5300) //CONT.// 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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		186
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		194

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 8512 PERF. 8462 - 8468

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

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

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

-----													
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	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
-----													
05		2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	575 1	1616 2	N	23	24 1		11
							25 9						
06		1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	541 1	1193 2	N	59	41 1		29
							65 9						
07		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	733 1	1149 2	N	27	35 1		21
							30 9						
08		2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	749 1	1473 2	N	50	58 1		13
							55 9						
09		2130 #	1832	-0-	-298	-0-	659 1	1096 2	N	70	51 1		32
							77 9						
10		2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			32
-----													
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	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
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
06		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			10
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			10
08		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			10
09		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			10
10		6 #	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			10
-----													
KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A		
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			32
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			32
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			32
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			32
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			32
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			32
-----													
ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			11
06		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
07		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
08		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11
09		9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11
10		8 #	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			11
-----													
ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A		
05		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
06		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			11
07		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			11
08		8 #	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-			11
09		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-			11
10		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			11
-----													
KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115		
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
08		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482								
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
05		31 R	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			24
06		30 #	29	-0-	-1	29 2		N	-0-			24
07		31 #	30	-0-	-1	30 2		N	-0-			24
08		31 #	21	-0-	-10	21 2		N	-0-			24
09		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-			24
10		31 #	28	-0-	-3	28 2		N	-0-			24
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
05		62 #	52	-0-	-10	52 2		N	-0-			35
06		60 #	39	-0-	-21	39 2		N	-0-			35
07		62 #	32	-0-	-30	32 2		N	-0-			35
08		62 #	19	-0-	-43	19 2		N	-0-			35
09		60 #	30	-0-	-30	30 2		N	-0-			35
10		62 #	49	-0-	-13	49 2		N	-0-			35
-----												
TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
05		310 #	302	-0-	-8	302 2		Y	-0-			-0-
06		300 #	41	-0-	-259	41 2		Y	-0-			-0-
07		399 R	399	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
08		341 R	341	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
09		318 R	318	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
10		341 #	323	-0-	-18	323 2		Y	-0-			-0-
-----												
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	2 R		2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-				10
07	0 #	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				10
08	4 R		4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				10
09	4 R		4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				10
10	3 R		3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				10
-----															
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	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							
05	62 #	32	-0-	-30	-0-		32 2			Y	-0-				8
06	60 #	32	-0-	-28	-0-		32 2			Y	-0-				8
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-				8
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-				8
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-				8
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2			Y	-0-				8
-----															
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 2			Y	-0-				-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-		92 2		9 9	Y	8				8
07	93 #	86	-0-	-7	-0-		86 2			Y	-0-				8
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2			Y	-0-				8
09	90 #	83	-0-	-7	-0-		83 2			Y	-0-				8
10	93 #	84	-0-	-9	-0-		82 2		2 9	Y	2				10
-----															
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
05	217 #	48	-0-	-169	-0-		48 2			Y	-0-				8
06	210 #	82	-0-	-128	-0-		82 2			Y	-0-				8
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				8
08	217 #	138	-0-	-79	-0-		138 2			Y	-0-				8
09	180 #	111	-0-	-69	-0-		111 2			Y	-0-				8
10	93 #	22	-0-	-71	-0-		22 2			Y	-0-				8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940								
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
-----																
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
-----																
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					23
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					23
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					23
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					23
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					23
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					23
-----																
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	9	2	10	9	Y	9					41
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	3	2		2	Y	2					43
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	11	2	4	9	Y	4	33	1			14
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					14
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10					24
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	14	2	13	9	Y	12					36

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030						
05	550 R	550	-0-	-0-	-0-	520	2	30	9	Y	27					34
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	2	18	9	Y	16	27	1			23
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16					39
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	Y	6	35	1			10
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					10
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					10
-----																
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050						
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
-----																
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030						
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					45
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	14	1			31
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	Y	14					45
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	Y	2	31	1			16
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					16
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	Y	5					21
-----																
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254						
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-	11	1			14
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					14
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	120	2	18	9	Y	16					30
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5	25	1			10
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	Y	7					17
10	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					17
-----																
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
-----															
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
05	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
-----															
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
-----															
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
-----															
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				17
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				17
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				17
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				17
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				17
-----															
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	14	1		16
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				16
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1				17
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				17
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				17
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	Y	3				20



-----  
 SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP  
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169  
 STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

05	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					10
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					10
07	155 #	62	-0-	-93	-0-	60	2	2	9	Y	2					12
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					12
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					12

-----  
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					83
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					83
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					83
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					83
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					83
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					83

-----  
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					1
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1

-----  
 GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
06	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					8
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8

-----  
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					15
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					15
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					15
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					15
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					15

-----  
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					5
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					5
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					5
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					5

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				5
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				5
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				5
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				5
-----															
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				8
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				8
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				8
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				8
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2				10
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				10
-----															
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				20
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				20
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				20
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				20
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				20
-----															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	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					
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				15
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				15
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				15
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	9	2	52	9	Y	47	47	1		15
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				15
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-				15
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030					
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				7
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				7
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				7
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				7
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				7
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				7
-----															
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145					
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				14
06	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-				14
07	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-				14
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				14
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-				14
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				14

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-			34
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2	Y	-0-			34
07	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 2	Y	-0-			34
08	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2	Y	-0-			34
09	210 #	91	-0-	-119	-0-	91 2	Y	-0-			34
10	186 #	63	-0-	-123	-0-	63 2	Y	-0-			34
-----											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-			6
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-			6
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-			6
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-			6
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-			6
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-			6
-----											
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
-----											
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	24 2	11 9	Y	10		43
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	52 2	3 9	Y	3	31 1	15
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		15
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		15
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		15
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	100 2	9 9	Y	8		23
-----											
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		9
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4 2		Y	-0-		9
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		9
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		9
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		9
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		9

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	15	1		15
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	8	2	8	9	Y	7				22
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	8	2	3	9	Y	3				25
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	14	2	3	9	Y	3				28
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	20	2	6	9	Y	5				33
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	14	2	8	9	Y	7				40
-----															
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
-----															
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988				TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A			
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				30
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	13	2	7	9	Y	6				36
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				36
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-				36
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-				36
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	10	2	10	9	Y	9				45
-----															
STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990				TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
-----															
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988				TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5206 - 5233		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176				
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			20
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			20
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			20
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			20
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			20
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			20

WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192				
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309				
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			22
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	26	2	46	9	N	42	44	1	20
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	8	2		3	N	3			23
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			23
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	76	2		4	N	4			27
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	16	2		10	N	9			36

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12333 - 12507		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	3	28	9	N	25	171	1	125
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	N	25			150
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	137	3	32	9	N	29			179
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3		2	N	2	151	1	30
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	79	3		31	N	28			58
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	91	3		24	N	22			80

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908		WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12315 - 12346		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	275	-0-	275	4591	275 3		N	-0-			21
06	14B2 EXT	127	-0-	127	4718	127 3		N	-0-			21
07	14B2 EXT	39	-0-	39	4757	39 3		N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757			N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4757			N	NO RPT			21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A		
JONES, T. E.												
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			63
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			63
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			63
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			63
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			63
*10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 12415 - 12446				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			250
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			250
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			250
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			250
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			250
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982 - 9410				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023												

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	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

05	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	2526	2	55	9	N	50	48	1			148
06	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1183	2	25	9	N	23	11	1			160
07	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2260	2	46	9	N	42	28	1			174
08	2883 #	1891	-0-	-992	-0-	1858	2	33	9	N	30	23	1			181
09	2790 #	1164	-0-	-1626	-0-	1134	2	30	9	N	27	12	1			196
10	2573 #	1298	-0-	-1275	-0-	1258	2	40	9	N	36	20	1			212

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

05	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2244	2	83	9	N	75	42	1			186
06	1140 #	718	-0-	-422	-0-	679	2	39	9	N	35	51	1			170
07	2883 #	1332	-0-	-1551	-0-	1286	2	46	9	N	42	16	1			196
08	6944 #	2584	-0-	-4360	-0-	2510	2	74	9	N	67	211	1			52
09	6720 #	2010	-0-	-4710	-0-	1952	2	58	9	N	53	21	1			84
10	2325 #	2014	-0-	-311	-0-	1955	2	59	9	N	54	31	1			107

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

05	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	663	713	1			114
06	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	595	533	1			176
07	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	661	528	1			309
08	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	671	714	1			266
09	3120 #	1356	-0-	-1764	-0-	674	2	682	9	N	620	706	1			180
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	742	2	691	9	N	628	725	1			83

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

05	5456 #	1879	-0-	-3577	-0-	1780	2	99	9	N	90	219	1			106
06	5280 #	3291	-0-	-1989	-0-	3185	2	106	9	N	96	30	1			172
07	3875 #	2356	-0-	-1519	-0-	2279	2	77	9	N	70	29	1			213
08	4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	4319	2	125	9	N	114	241	1			86
09	3300 #	2798	-0-	-502	-0-	2708	2	90	9	N	82	29	1			139
10	3410 #	2941	-0-	-469	-0-	2851	2	90	9	N	82	45	1			176

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

05	1364 #	1045	-0-	-319	-0-	914	2	131	9	N	119	17	1			225
06	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1191	2	185	9	N	168	187	1			206
07	1457 #	440	-0-	-1017	-0-	344	2	96	9	N	87	193	1			100
08	1798 #	1605	-0-	-193	-0-	1496	2	109	9	N	99	18	1			181
09	1440 #	1426	-0-	-14	-0-	1254	2	172	9	N	156	186	1			151
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1450	2	147	9	N	134	23	1			262

SHEPHERD (WX CONS)													
ARCADIA OPERATING, LLC													
CANNON													
//CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO													
//CONT.// 028734													
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05		13795	11684	-0-	-2111	172052	10648 2	1036 9	N	942	921 1		181
06		13350	6916	-0-	-6434	165618	6136 2	780 9	N	709	598 1		292
07		13795	11335	-0-	-2460	163158	10249 2	1086 9	N	987	1009 1		270
08		13795	10758	-0-	-3037	160121	9757 2	1001 9	N	910	832 1		348
09		13350	9011	-0-	-4339	155782	8063 2	948 9	N	862	992 1		218
10		13795	5761	-0-	-8034	147748	5131 2	630 9	N	573	606 1		185
-----													
SANRAY													
WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455													
05		13795	17984	-0-	4189	276773	17554 2	430 9	N	391	507 1		253
06		13350	14749	-0-	1399	278172	14410 2	339 9	N	308	317 1		244
07		13795	14941	-0-	1146	279318	14624 2	317 9	N	288	371 1		161
08		13795	13810	-0-	15	279333	13504 2	306 9	N	278	166 1		273
09		13350	10057	-0-	-3293	276040	9793 2	264 9	N	240	284 1		229
10		13795	11290	-0-	-2505	273535	10959 2	331 9	N	301	352 1		178
-----													
NUTT													
WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10128 - 10140													
05		2618 R	2618	-0-	-0-	-0-	2385 2	233 9	N	212	219 1		158
06		2280 #	2021	-0-	-259	-0-	1811 2	210 9	N	191	196 1		153
07		1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1672 2	189 9	N	172	200 1		125
08		2356 #	2343	-0-	-13	-0-	2137 2	206 9	N	187	205 1		107
09		2280 #	1612	-0-	-668	-0-	1410 2	202 9	N	184	188 1		103
10		2356 #	1486	-0-	-870	-0-	1304 2	182 9	N	165	21 1		247
-----													
ALLAR DEEP													
WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647													
05		11 #	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			87
06		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			87
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			87
08		84 R	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	N	1	1 1		87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			87
-----													
OGLETREE													
WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004													
05		13795	9312	-0-	-4483	225132	9096 2	216 9	N	196	350 1		167
06		13350	10579	-0-	-2771	222361	10326 2	253 9	N	230	281 1		116
07		13795	10791	-0-	-3004	219357	10567 2	224 9	N	204	133 1		187
08		13795	10504	-0-	-3291	216066	10270 2	234 9	N	213	126 1		274
09		13350	7250	-0-	-6100	209966	7071 2	179 9	N	163	262 1		175
10		13795	8769	-0-	-5026	204940	8501 2	268 9	N	244	135 1		284
-----													
SHEPHERD (7600)													
BULL OPERATING, LLC													
WARD, HERMAN H.													
83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO													
106449													
WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		295861													
		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		295861													
		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3329 - 3334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 4/1/2023												

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			
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	9	10 1		1
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10 9	33 1	Y	8	7 1		2
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9 9	35 1	Y	7	8 1		1
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8 9	33 1	Y	7	7 1		1
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	8 9	32 1	Y	7	7 1		1
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	2 9	15 1	Y	2	3 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	8999 PERF. 8154 - 8160			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
M	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	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
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	008279	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10120 - 10365
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	515	1	7975	2	Y	92 104 1 8
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	564	1	8718	2	Y	86 76 1 18
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	571	1	8831	2	Y	83 89 1 12
08	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	549	1	8704	2	Y	82 83 1 11
09	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	537	1	8474	2	Y	87 83 1 15
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	554	1	8501	2	Y	111 102 1 24

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	49 L	RRCID ->	008282	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	10204 - 10370
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	9 10 1 1
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	8 7 1 2
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	7 8 1 1
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	7 7 1 1
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	7 7 1 1
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	33	1	510	2	Y	4 4 1 1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287										COMPL. DATE	09/09/1958	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084 - 10339
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	1	1	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288										COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10136 - 10352
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	125	1	1935	2	Y	32	35	1	3
						35	9							
06	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	127	1	1968	2	Y	28	25	1	6
						31	9							
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2428	2	Y	27	29	1	4
						30	9							
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	157	1	2493	2	Y	27	27	1	4
						30	9							
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	135	1	2125	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
10	2604 N	1052	-0-	-1552	-0-	63	1	972	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290										COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10094 - 10336
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291										COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10903	PERF. 8402 - 8530
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294										COMPL. DATE	11/16/1950	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A
05	7719 X	7004	-0-	-715	-0-	415	1	6428	2	Y	146	162	1	13
						161	9							
06	7470 X	6730	-0-	-740	-0-	400	1	6190	2	Y	127	114	1	26
						140	9							
07	7719 X	6853	-0-	-866	-0-	408	1	6309	2	Y	124	132	1	18
						136	9							
08	7440 X	6649	-0-	-791	-0-	387	1	6128	2	Y	122	123	1	17
						134	9							
09	6990 X	6444	-0-	-546	-0-	375	1	5928	2	Y	128	123	1	22
						141	9							
10	7006 X	3050	-0-	-3956	-0-	182	1	2798	2	Y	64	72	1	14
						70	9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307										COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10134 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322										COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002 - 9074			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325										COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 10118 - 10766			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190										COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 11191	PERF. 9923 - 10212			
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	407	1	6308	2	Y	72	80	1		6
						79	9								
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	359	1	5554	2	Y	63	56	1		13
						69	9								
07	6727 X	5868	-0-	-859	-0-	352	1	5450	2	Y	60	64	1		9
						66	9								
08	6727 X	5605	-0-	-1122	-0-	329	1	5212	2	Y	58	59	1		8
						64	9								
09	6510 X	5655	-0-	-855	-0-	333	1	5252	2	Y	64	61	1		11
						70	9								
10	6727 X	3142	-0-	-3585	-0-	190	1	2907	2	Y	41	43	1		9
						45	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193										COMPL. DATE 01/15/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
M O	ALLOW 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
05	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	158	1	2447	2	Y	38	43	1	3
						42	9							
06	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	158	1	2443	2	Y	34	30	1	7
						37	9							
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	166	1	2567	2	Y	33	35	1	5
						36	9							
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	167	1	2643	2	Y	32	33	1	4
						35	9							
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	168	1	2656	2	Y	35	33	1	6
						39	9							
10	2759 N	2395	-0-	-364	-0-	145	1	2230	2	Y	18	20	1	4
						20	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
05	3100 N	1894	-0-	-1206	4049	115	1	1779	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1927	-0-	-1073	2976	117	1	1810	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1976	-0-	-1124	1852	120	1	1856	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2157	-0-	-943	909	128	1	2029	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2385	-0-	-615	294	142	1	2243	2	Y	-0-			-0-
10	1977 N	1683	-0-	-294	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
10	837 N	492	-0-	-345	-0-	30	1	458	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
05	3100 N	3205	-0-	105	6290	193	1	2982	2	Y	27	30	1	2
						30	9							
06	3000 N	2734	-0-	-266	6024	164	1	2542	2	Y	25	22	1	5
						28	9							
07	8643 X	2619	-0-	-6024	-0-	157	1	2434	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
08	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	143	1	2264	2	Y	23	24	1	3
						25	9							
09	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	121	1	1903	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
10	2759 X	2003	-0-	-756	-0-	121	1	1852	2	Y	27	25	1	6
						30	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59	1 908 2	Y	13	14 1	1
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	14 9	69 1 1072 2	Y	11	10 1	2
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	12 9	63 1 971 2	Y	11	11 1	2
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	12 9	61 1 974 2	Y	9	10 1	1
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	10 9	59 1 933 2	Y	11	10 1	2
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	59 1	12 9	60 1 922 2	Y	5 6 1	1
						6 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9028 - 9042	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
05	3100 N	2784	-0-	-316	9987	167 1	2582 2	Y	32	35 1	3
06	3000 N	2710	-0-	-290	9697	35 9	163 1 2516 2	Y	28	25 1	6
07	3100 N	2767	-0-	-333	9364	31 9	166 1 2571 2	Y	27	29 1	4
08	3100 N	2748	-0-	-352	9012	30 9	161 1 2557 2	Y	27	27 1	4
09	3000 N	2824	-0-	-176	8836	30 9	166 1 2627 2	Y	28	27 1	5
10	3100 N	2536	-0-	-564	8272	31 9	153 1 2348 2	Y	32	30 1	7
						35 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10095 - 10985	
05	5735 X	5477	-0-	-258	-0-	326 1	5052 2	Y	90	100 1	8
06	5550 X	5244	-0-	-306	-0-	99 9	313 1 4845 2	Y	78	70 1	16
07	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	86 9	314 1 4865 2	Y	76	81 1	11
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	84 9	322 1 5103 2	Y	75	76 1	10
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	83 9	313 1 4948 2	Y	79	76 1	13
10	5487 X	2097	-0-	-3390	-0-	87 9	126 1 1925 2	Y	42	46 1	9
						46 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 9990 - 10061	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	1332	1	20628	2	Y	234	260 1	21
						257	9						
06	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1297	1	20053	2	Y	203	182 1	42
						223	9						
07	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	1356	1	20980	2	Y	199	212 1	29
						219	9						
08	22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	1326	1	21019	2	Y	195	197 1	27
						215	9						
09	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	1304	1	20600	2	Y	206	198 1	35
						227	9						
10	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	1373	1	21062	2	Y	264	242 1	57
						290	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

05	279 N	262	-0-	-17	-0-	16	1	243	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	16	1	242	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	12	1	191	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	7	1	110	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	15	1	238	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	10	1	159	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	69	RRCID ->	043317	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8014 - 8022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	74	RRCID ->	074775	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	3524 - 3874
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	77	RRCID ->	080275	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9944 - 10114			
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	320	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	21	1	334	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	15	1	231	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	79	RRCID ->	080726	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10194 - 10233			
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	24	1	370	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	22	1	335	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	16	1	250	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	23	1	360	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	238	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	78	RRCID ->	081949	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9958 - 10049			
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	173	1	2685	2	Y	14	16	1	1
						15	9							
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	172	1	2656	2	Y	13	11	1	3
						14	9							
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	171	1	2652	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2673	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	6	7	1	1
						7	9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9827 X	8782	-0-	-1045	-0-	524 1	8118 2	Y	127	141 1		11	
06	9510 X	1660	-0-	-7850	-0-	140 9							
07	9827 X	1526	-0-	-8301	-0-	93 1	1445 2	Y	111	99 1		23	
08	9207 X	999	-0-	-8208	-0-	122 9							
09	8910 X	1324	-0-	-7586	-0-	85 1	1322 2	Y	108	115 1		16	
10	8773 X	3170	-0-	-5603	-0-	119 9							
						53 1	834 2	Y	102	104 1		14	
						112 9							
						72 1	1139 2	Y	103	100 1		17	
						113 9							
						184 1	2828 2	Y	144	130 1		31	
						158 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760													
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	1003 2	Y	22	25 1		2	
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	24 9							
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	64 1	987 2	Y	20	18 1		4	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	22 9							
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	66 1	1015 2	Y	20	21 1		3	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 9							
						64 1	1014 2	Y	19	19 1		3	
						21 9							
						61 1	964 2	Y	19	19 1		3	
						21 9							
						69 1	1051 2	Y	23	21 1		5	
						25 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528													
05	11160 X	10778	-0-	-382	-0-	647 1	10015 2	Y	105	117 1		9	
06	10800 X	10410	-0-	-390	-0-	116 9							
07	10819 X	10321	-0-	-498	-0-	626 1	9683 2	Y	92	82 1		19	
08	10819 X	10090	-0-	-729	-0-	101 9							
09	10470 X	9891	-0-	-579	-0-	621 1	9601 2	Y	90	96 1		13	
10	10788 X	10278	-0-	-510	-0-	99 9							
						593 1	9400 2	Y	88	89 1		12	
						97 9							
						583 1	9206 2	Y	93	89 1		16	
						102 9							
						621 1	9526 2	Y	119	109 1		26	
						131 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 209046			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	Y	44	49	1	4
						48	9							
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3447	2	Y	38	34	1	8
						42	9							
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	232	1	3587	2	Y	38	40	1	6
						42	9							
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	231	1	3662	2	Y	36	37	1	5
						40	9							
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	2	Y	39	37	1	7
						43	9							
10	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	229	1	3519	2	Y	47	44	1	10
						52	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		106	RRCID -> 209047			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705			
-----														
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	17	1	268	2	Y	14	16	1	1
						15	9							
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	13	1	202	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	21	1	319	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	254	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	7	1	113	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		105	RRCID -> 209215			COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554			
-----														
05	3100 N	2098	-0-	-1002	5102	125	1	1943	2	Y	27	31	1	2
						30	9							
06	3000 N	2010	-0-	-990	4112	120	1	1862	2	Y	25	22	1	5
						28	9							
07	3100 N	1990	-0-	-1110	3002	119	1	1843	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
08	3100 N	1955	-0-	-1145	1857	115	1	1815	2	Y	23	24	1	3
						25	9							
09	3000 N	1856	-0-	-1144	713	109	1	1719	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
10	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	61	1	934	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID -> 210169			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560			
-----														
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	111	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148												
05	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	17573	2	523	9	Y	42
06	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	16833	2	454	9	Y	85
07	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17067	2	443	9	Y	59
08	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18018	2	435	9	Y	54
09	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	18006	2	459	9	Y	70
10	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	17461	2	587	9	Y	115

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930												
05	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	295	1	4577	2	Y	6
							75	9				
06	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	285	1	4412	2	Y	12
							65	9				
07	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	277	1	4291	2	Y	9
							65	9				
08	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	288	1	4563	2	Y	8
							63	9				
09	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	276	1	4364	2	Y	10
							66	9				
10	4960	X	1338	-0-	-3622	-0-	80	1	1222	2	Y	7
							36	9				

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
05	1333	N	541	-0-	-792	-0-	32	1	489	2	Y	2
							20	9				
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	Y	2
							12	9				
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1785	2	Y	2
							17	9				
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	2
							17	9				
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1744	2	Y	3
							18	9				
10	1364	N	510	-0-	-854	-0-	31	1	472	2	Y	1
							7	9				

  

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3503 X	3471	-0-	-32	-0-	208	1	3224	2	Y	35	39	1	3
						39	9							
06	3420 X	3232	-0-	-188	-0-	194	1	3005	2	Y	30	27	1	6
						33	9							
07	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	196	1	3028	2	Y	30	32	1	4
						33	9							
08	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	189	1	2991	2	Y	30	30	1	4
						33	9							
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	179	1	2821	2	Y	31	30	1	5
						34	9							
10	3472 X	1610	-0-	-1862	-0-	98	1	1495	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 212978		COMPL. DATE 01/11/2018			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164					
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	475	528	1	42
						523	9							
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	26	1	400	2	Y	413	370	1	85
						454	9							
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	28	1	431	2	Y	405	431	1	59
						446	9							
08	992 N	861	-0-	-131	-0-	25	1	401	2	Y	395	400	1	54
						435	9							
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	24	1	386	2	Y	417	401	1	70
						459	9							
10	899 N	552	-0-	-347	-0-	24	1	374	2	Y	140	180	1	30
						154	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 212980		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594					
05	3100 N	2387	-0-	-713	7115	143	1	2208	2	Y	33	37	1	3
						36	9							
06	3000 N	2339	-0-	-661	6454	140	1	2167	2	Y	29	26	1	6
						32	9							
07	3100 N	2277	-0-	-823	5631	136	1	2110	2	Y	28	30	1	4
						31	9							
08	3100 N	2507	-0-	-593	5038	147	1	2329	2	Y	28	28	1	4
						31	9							
09	3000 N	2449	-0-	-551	4487	144	1	2273	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
10	3100 N	1442	-0-	-1658	2829	87	1	1338	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 215428		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

05	5828 X	5415	-0-	-413	-0-	321	1	4966	2	Y	116	129	1			10
						128	9									
06	5700 X	5698	-0-	-2	-0-	339	1	5248	2	Y	101	90	1			21
						111	9									
07	5890 X	5730	-0-	-160	-0-	341	1	5280	2	Y	99	105	1			15
						109	9									
08	5890 X	5865	-0-	-25	-0-	342	1	5417	2	Y	96	98	1			13
						106	9									
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	344	1	5437	2	Y	102	98	1			17
						112	9									
10	5890 X	2858	-0-	-3032	-0-	171	1	2628	2	Y	54	59	1			12
						59	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	212	1	3286	2	Y	24	27	1			2
						26	9									
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	221	1	3417	2	Y	21	19	1			4
						23	9									
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	222	1	3436	2	Y	21	22	1			3
						23	9									
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	163	1	2577	2	Y	21	21	1			3
						23	9									
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216	1	3413	2	Y	22	21	1			4
						24	9									
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	103	1	1583	2	Y	10	12	1			2
						11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

05	496 N	467	-0-	-29	-0-	28	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	23	1	349	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	8	1	122	2	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	281	1	4357	2	Y	82	92	1			7
						90	9									
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	289	1	4463	2	Y	72	64	1			15
						79	9									
07	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	244	1	3781	2	Y	70	75	1			10
						77	9									
08	4743 X	4330	-0-	-413	-0-	252	1	4002	2	Y	69	70	1			9
						76	9									
09	4830 X	4563	-0-	-267	-0-	267	1	4216	2	Y	73	70	1			12
						80	9									
10	4991 X	1802	-0-	-3189	-0-	108	1	1652	2	Y	38	42	1			8
						42	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	99	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		//CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10810 - 11052								
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO								
		176382														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHERIDAN (YEGUA) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. BLAKE		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		810815														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008								
05	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-					-0-
06	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			N	-0-					-0-
07	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	3			N	-0-					-0-
08	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	3			N	-0-					-0-
09	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	3			N	-0-					-0-
10	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16752	3	2	9	N	2					2

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
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-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222 PERF. 7884 - 7894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118 PERF. 7873 - 7891			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023										
SILVERSPoon (TEX S1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600 PERF.17058 - 17122			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600 PERF.16399 - 16422			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					81
-----												
REHAK			WELL #:		3	RRCID -> 257522			COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
-----												
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)			WELL #:		83949 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.			WELL #:		295861							
BUNGE, GARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 214684			COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)			WELL #:		84061 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY			WELL #:		876500							
NELSON, B. P. A-40			WELL #:		1	RRCID -> 207707			COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224	
05		961 N	12	-0-	-949	-0-	1 3	11 9	N	10		90
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		90
07		1023 N	4	-0-	-1019	-0-	1 1	1 3	N	2	64 1	28
							2 9					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	194 1	377 3	N	38	36 1	30
							42 9					
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	104 1	113 3	N	-0-		30
-----												
SMITH POINT, E. (F-18)			WELL #:		84315 124	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HITEX RESOURCES, LP			WELL #:		390521							
FRANKLAND, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 141928			COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON		84315 496 532952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:		1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)		84315 930 127449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ORO RESOURCES, LLC GEORGE RANCH		84331 495 626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
WELL #:		1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885					
05	DLQ G-10	3	-0-	3	101	2	2	1	9	Y	1	1	17
06	DLQ G-10	3	-0-	3	104	2	2	1	9	Y	1	1	17
07	DLQ G-10	3	-0-	3	107	2	2	1	9	Y	1	1	17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			Y		NO RPT			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			Y		NO RPT			17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			Y		NO RPT			17

GEORGE RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558				
05	DLQ G-10	1974	-0-	1974	33579	1910	2	64	9	Y	58	54	1	225
06	DLQ G-10	2134	-0-	2134	35713	2069	2	65	9	Y	59	54	1	230
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	37350	1572	2	65	9	Y	59	54	1	235
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y		NO RPT				235
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y		NO RPT				235
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			Y		NO RPT				235

GEORGE RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403			
05	DLQ G-10	3	-0-	3	38	2	2	1	9	Y	1	1	14
06	DLQ G-10	3	-0-	3	41	2	2	1	9	Y	1	1	14
07	DLQ G-10	2	-0-	2	43	1	2	1	9	Y	1	1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y		NO RPT			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y		NO RPT			14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y		NO RPT			14

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
GEORGE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	192297	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9854 - 9884
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	10	-0-	10	152	8 2	2 9	Y	2	2 1		33
06	DLQ G-10	10	-0-	10	162	8 2	2 9	Y	2	2 1		33
07	DLQ G-10	8	-0-	8	170	6 2	2 9	Y	2	2 1		33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170			Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170			Y	NO RPT			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170			Y	NO RPT			33
-----												
GEORGE RANCH		WELL #:		1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4708 - 4766
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10790 - 10832
05	DLQ G-10	5	-0-	5	72	4 2	1 9	Y	1	1 1		16
06	DLQ G-10	5	-0-	5	77	4 2	1 9	Y	1	1 1		16
07	DLQ G-10	4	-0-	4	81	3 2	1 9	Y	1	1 1		16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81			Y	NO RPT			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81			Y	NO RPT			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81			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
05	DLQ G-10	3	-0-	3	42	2 2	1 9	Y	1	1 1		19
06	DLQ G-10	3	-0-	3	45	2 2	1 9	Y	1	1 1		19
07	DLQ G-10	3	-0-	3	48	2 2	1 9	Y	1	1 1		19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			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
05	DLQ G-10	384	-0-	384	6040	255 2	129 9	Y	117	108 1		828
06	DLQ G-10	407	-0-	407	6447	276 2	131 9	Y	119	108 1		839
07	DLQ G-10	341	-0-	341	6788	210 2	131 9	Y	119	108 1		850
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT			850
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT			850
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT			850
-----												
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507								
GEORGE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	184340	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	11646 - 11706
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
GEORGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11571	-	11641	
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
05	DLQ G-10	200	-0-	200	4085	114	2	86	9	Y	78	72	1		825
06	DLQ G-10	211	-0-	211	4296	124	2	87	9	Y	79	72	1		832
07	DLQ G-10	181	-0-	181	4477	94	2	87	9	Y	79	72	1		839
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
-----															
GEORGE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	203323	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10620	-	10682	
05	DLQ G-10	509	-0-	509	21714	380	2	129	9	Y	117	108	1		249
06	DLQ G-10	543	-0-	543	22257	412	2	131	9	Y	119	108	1		260
07	DLQ G-10	444	-0-	444	22701	313	2	131	9	Y	119	108	1		271
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
-----															
GEORGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	210150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11024	-	11082	
05	DLQ G-10	173	-0-	173	4940	145	2	28	9	Y	25	23	1		97
06	DLQ G-10	185	-0-	185	5125	157	2	28	9	Y	25	23	1		99
07	DLQ G-10	147	-0-	147	5272	119	2	28	9	Y	25	23	1		101
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
-----															
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628	-	11638	
05	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1		21
06	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1		21
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2	2	1		21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
-----															
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC				626507											
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020	-	10576	
05	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	28	1	299	2	Y	107	99	1		533
						118	9								
06	DLQ G-10	474	-0-	474	-0-	31	1	323	2	Y	109	99	1		543
						120	9								
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	23	1	246	2	Y	109	99	1		553
						120	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553



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 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	
05	5115 #	3607	-0-	-1508	-0-	109	1	3324	2	N	158	178	1	289
						174	9							
06	4920 #	4172	-0-	-748	-0-	71	1	3729	2	N	338	359	1	268
						372	9							
07	5084 #	2298	-0-	-2786	-0-	71	1	2130	2	N	88	168	1	188
						97	9							
08	4805 #	3027	-0-	-1778	-0-	52	1	2870	2	N	95			283
						105	9							
09	5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	159	1	5095	2	N	201	175	1	309
						221	9							
10	4309 #	3081	-0-	-1228	-0-	113	1	2794	2	N	158	179	1	288
						174	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

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			213
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			213
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			213
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			213
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			213
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			289
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			289
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			289
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			289
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			289
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
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
05		10261 #	9877	-0-	-384	-0-	220 1	8384 2	N	1157	1246 1		173
							1273 9						
06		9930 #	9009	-0-	-921	-0-	209 1	7652 2	N	1044	1065 1		152
							1148 9						
07		10604 R	10604	-0-	-0-	-0-	220 1	9011 2	N	1248	1072 1		328
							1373 9						
08		12228 R	12228	-0-	-0-	-0-	217 1	10426 2	N	1441	1413 1		356
							1585 9						
09		10470 #	9819	-0-	-651	-0-	205 1	8450 2	N	1058	1247 1		167
							1164 9						
10		10906 R	10906	-0-	-0-	-0-	215 1	9351 2	N	1218	1241 1		144
							1340 9						

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)		84693 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
PANZER 43		WELL #:		1		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
05		0	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			24
06		0	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			24
07		1750	-0-	-0-	-1750	1123			N	-0-			24
08		7750	4688	-0-	-3062	-0-	4626 2	62 9	N	56			80
09		7500	4422	-0-	-3078	-0-	4330 2	92 9	N	84			164
10		7750	25984	-0-	18234	18234	24940 2	1044 9	N	949	885 1		228

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
T. P. RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED						10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21							

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047											
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3500 2	24 9	Y	22	35 1		50
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3550 2	44 9	Y	40	35 1		55
07		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1800 2	32 9	Y	29	36 1		48
08		3534 X	3521	-0-	-13	-0-	3500 2	21 9	Y	19	35 1		32
09		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6523 2	53 9	Y	48	35 1		45
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4327 2	33 9	Y	30	17 1		58

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		10106 #	9225	-0-	-881	-0-	8774 2	451 9	N	410	378 1		182
06		13440 #	11481	-0-	-1959	-0-	11122 2	359 9	N	326	363 1		145
07		13888 #	11455	-0-	-2433	-0-	11234 2	221 9	N	201	168 1		178
08		13888 #	12321	-0-	-1567	-0-	11958 2	363 9	N	330	353 1		155
09		12201 R	12201	-0-	-0-	-0-	11630 2	571 9	N	519	547 1		127
10		12143 R	12143	-0-	-0-	-0-	11716 2	427 9	N	388	353 1		162

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 #: 5		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004													

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8521 1	884 2	N	87	174 1		238
							241 4	96 9					
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2085 1	461 2	N	80	173 1		145
							156 4	88 9					
07		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	5618 1	904 2	N	128	173 1		100
							65 4	141 9					
08		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4217 1	869 2	N	164	139 1		125
							310 4	180 9					
09		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	5017 1	1085 2	N	110	177 1		58
							113 4	121 9					
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3390 1	904 2	N	5			63
							6 9						

DU JAY, JOYCE "A"		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
		730462											
		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	540 1	85 2	N	25			195
							15 4	28 9					
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	517 1	154 2	N	12			207
							21 4	13 9					
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	456 1	119 2	N	34	176 1		65
							4 4	37 9					
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	495 1	126 2	N	24	24 1		65
							65 4	26 9					
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	548 1	120 2	N	12			77
							14 4	13 9					
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	545 1	130 2	N	5			82
							6 9						

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	374 2	21 9	Y	19	17 1	35
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	242 2	13 9	Y	12	17 1	30
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	188 2	15 9	Y	14	18 1	26
08	403 #	283	-0-	-120	-0-	265 2	18 9	Y	16	18 1	24
09	390 #	227	-0-	-163	-0-	202 2	25 9	Y	23	17 1	30
10	403 #	247	-0-	-156	-0-	228 2	19 9	Y	17	9 1	38

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1 RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	
05	3751 X	1322	-0-	-2429	-0-	541 1	781 9	N	710	530 1	438
06	2880 X	987	-0-	-1893	-0-	504 1	483 9	N	439	692 1	185
07	1426 X	1176	-0-	-250	-0-	536 1	640 9	N	582	519 1	248
08	1364 X	1117	-0-	-247	-0-	547 1	570 9	N	518	528 1	238
09	1290 X	1054	-0-	-236	-0-	505 1	549 9	N	499	529 1	208
10	1333 X	1013	-0-	-320	-0-	534 1	479 9	N	435	358 1	285

GTO		WELL #:		1 RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290	
05	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	614 1	1843 2	N	297	176 1	263
06	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	630 1	1969 2	N	386	360 1	289
07	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	647 1	1954 2	N	363	353 1	299
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	650 1	2538 2	N	371	362 1	308
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	634 1	2513 2	N	351	353 1	306
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	651 1	2475 2	N	358	366 1	298

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1 RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
PICA		WELL #:		2	RRCID -> 265254			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051										
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID -> 197080			COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918			
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	899	2	12	9	N	11			179
06	1050 N	951	-0-	-99 B	-0-	944	2	7	9	N	6			185
07	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	800	2	9	9	N	8			193
08	899 N	677	-0-	-222 B	-0-	675	2	2	9	N	2			195
09	960 N	927	-0-	-33 B	-0-	921	2	6	9	N	5			200
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-	170	1	30
-----														
SPANISH CAMP (3270 SAND)				84883 846	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC				565045										
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID -> 203419			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)				84887 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051										
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 10	RRCID -> 209250			COMPL. DATE 01/06/2014			TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)				85195 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
KINGWOOD EXPLORATION LLC				467256										
GABRIELLE		WELL #:		1	RRCID -> 258675			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 5P OPERATING, LLC 953837  
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M	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
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	80 3	39 9	N	35	177 1	328
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	80 3	55 9	N	50	330 1	48
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108 3	45 9	N	41		89
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	84 3	33 9	N	30		119
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	118 3	50 9	N	45		164
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	91 3	41 9	N	37		201

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 J3 OPERATING LLC 448256  
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

05	5642 #	5170	-0-	-472	-0-	5170 2		N	-0-		59
06	5460 #	4703	-0-	-757	-0-	4703 2		N	-0-		59
07	5487 #	5142	-0-	-345	-0-	5142 2		N	-0-		59
08	5177 #	5085	-0-	-92	-0-	5085 2		N	-0-		59
09	5010 #	4691	-0-	-319	-0-	4691 2		N	-0-		59
10	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

OIL AND GAS DIVISION

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415			N	NO RPT			-0-
07	775	NO RPT	-0-	-775	2640			N	NO RPT			-0-
08	775	NO RPT	-0-	-775	1865			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1865			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1865			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

05	775	NO RPT	-0-	-775	14319			N	NO RPT			-0-
06	750	NO RPT	-0-	-750	13569			N	NO RPT			-0-
07	775	NO RPT	-0-	-775	12794			N	NO RPT			-0-
08	775	NO RPT	-0-	-775	12019			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12019			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12019			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006  
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006  
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006												
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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												
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
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	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												
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621												
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077												
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013												

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863													
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	
05	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	283	1	3446	2	N	-0-	46
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	275	1	3102	2	N	-0-	46
07	3844	X	1743	-0-	-2101	-0-	291	1	1452	2	N	-0-	46
08	3844	X	2659	-0-	-1185	-0-	208	1	2451	2	N	-0-	46
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	299	1	3457	2	N	-0-	46
10	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	291	1	3412	2	N	-0-	46



STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28

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

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PULS OPERATING COMPANY 682775  
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
LONE OAK ENERGY INC 506578  
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
LONE OAK ENERGY INC 506578  
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

-----														
SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040	- 9075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
-----														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48		
-----														
SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC				506578										
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401	- 9416					
M	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		
-----														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
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					
M	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		
-----														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256		
10	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					
M	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		
-----														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47		
-----														
SUBLIME (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
HOPKINS				WELL #: 1	RRCID -> 275913	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8819	- 8836					
M	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		
-----														
05	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	29606	2	756	9	N	687	944	1	683
06	29280 X	27529	-0-	-1751	-0-	26379	2	1150	9	N	1045	1071	1	657
07	30256 X	26685	-0-	-3571	-0-	25726	2	959	9	N	872	1089	1	440
08	30256 X	25598	-0-	-4658	-0-	24747	2	851	9	N	774	747	1	467
09	29280 X	23843	-0-	-5437	-0-	23019	2	824	9	N	749	898	1	318
10	30256 X	23745	-0-	-6511	-0-	22865	2	880	9	N	800	752	1	366

SUBLIME,N (WILCOX 8220) 86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
SHINER EXPLORATION, LLC 777367  
DURBIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168	1	59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			71
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	450	329	1	197

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

-----												
SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415									
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093									
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	922	1042	1	246
06	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-			N	901	706	1	441
07	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			N	897	907	1	431
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			N	953	972	1	412
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-			N	878	1005	1	285
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	847	952	1	180
-----												
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)		86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8853 - 8863	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
MILLBERGER		WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 9440 - 9449	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC		617101								
BOULDIN-TAY OUI		WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810 PERF.10184 - 10194	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOULDIN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 6092 - 6120	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIANA OIL & GAS		779259								
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	212232	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10184 - 10237	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		56

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
BRAMAN "C"		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8701 - 8707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
GRANT, JOHN F.		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS		779259									
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 11270 - 11433	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407		

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF. 15194 - 15242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120		

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14650 - 14710	
05	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	970 1	9626 3	N	158	175 1	285
06	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	174 9	9589 3	N	161	177 1	269
07	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	960 1	9651 3	N	135	176 1	228
08	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	177 9	9967 3	N	133	176 1	185
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	969 1	9240 3	N	138	181 1	142
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	149 9		N	NO RPT		142



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
HAMMAN				WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	15400	PERF.15220 - 15234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15299 - 15378				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
-----																
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916				
05	15407 X	15267	-0-	-140	-0-	1689	1	13494	3	N	76					183
						84	9									
06	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	1576	1	12526	3	N	75					258
						83	9									
07	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	1703	1	14129	3	N	80	185	1			153
						88	9									
08	15252 X	15215	-0-	-37	-0-	1691	1	13439	3	N	77					230
						85	9									
09	14760 X	14605	-0-	-155	-0-	1649	1	12873	3	N	75	180	1			125
						83	9									
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					125
-----																
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624				
05	15593 X	9093	-0-	-6500	-0-	8936	3	157	9	N	143	180	1			160
06	15000 X	7101	-0-	-7899	-0-	6988	3	113	9	N	103					263
07	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	17744	3	287	9	N	261	177	1			347
08	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16136	3	252	9	N	229	177	1			399
09	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	18071	3	293	9	N	266	359	1			306
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					306
-----																
COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962		
TAIT, ALICE		WELL #: 2								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384				
05	22878 #	15598	-0-	-7280	-0-	300 1	15091 2	N	188	177 1	1 8	124
06	18480 #	16613	-0-	-1867	-0-	207 9	15911 2	N	365	356 1	1 8	132
07	19096 #	11560	-0-	-7536	-0-	402 9	11132 2	N	113			245
08	20305 #	6724	-0-	-13581	-0-	124 9	6504 2	N	56	177 1		124
*09	15976 R	15976	-0-	-0-	-0-	158 1	15549 2	N	115			239
10	17174 #	NO RPT	-0-	-17174	-0-	62 9				NO RPT		239

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
PARTEN OPERATING INC.		642718											
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048				
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	701 1	4784 2	N	120			269
06	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	132 9	4078 2	N	103	183 1		189
07	5425 X	5018	-0-	-407	-0-	569 1	4352 2	N	103	182 1		110
08	5456 X	5288	-0-	-168	-0-	113 9	4600 2	N	104			214
09	5280 X	3511	-0-	-1769	-0-	553 1	2912 2	N	60	179 1		95
10	5456 X	4808	-0-	-648	-0-	114 9	4051 2	N	69			164

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10		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		
05		33232 #	17712	-0-	-15520	-0-	300 1	15610 2	N	1638	1443 1	407
							1802 9					
06		32160 #	16795	-0-	-15365	-0-	300 1	14777 2	N	1562	1817 1	152
							1718 9					
07		19584 R	19584	-0-	-0-	-0-	304 1	17356 2	N	1749	1570 1	331
							1924 9					
08		19227 R	19227	-0-	-0-	-0-	310 1	17044 2	N	1703	1720 1	314
							1873 9					
09		17280 #	15680	-0-	-1600	-0-	300 1	13642 2	N	1580	1797 1	97
							1738 9					
10		17701 #	NO RPT	-0-	-17701	-0-			N	NO RPT		97

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		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP SITTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
07		14 N	12	-0-	-2	-0-	5 3	7 9	Y	6	1 1	160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36 1	124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KIRBY-MCINNIS		WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679	
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
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	185 5	277 9	Y	252	231 1	66
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		66
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	297 5	143 9	Y	130	77 1	119
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	122 5	120 9	Y	109	145 1	83
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	678 5	135 9	Y	123	79 1	112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		112

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-5760				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BP GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		290
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		290
07	91 N	-0-	-0-	-91	B	-0-		Y	35		325
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	37		362
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	30		392
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		392

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	786	555 1	463
06	1590 N	98	-0-	-1492		-0-	28 5	N	64	359 1	168
07	217 N	-0-	-0-	-217		-0-		N	632	539 1	261
08	668 N	668	-0-	-0-		-0-	2 5	N	605	538 1	328
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	808	920 1	155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	61 8	155

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	STATUS	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	1	N	-0-			-0-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5222 PERF. 3448 - 3458		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 3472 - 3476		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460 PERF. 4308 - 4314		
05	14B2	EXT	250	-0-	250	1864	249	1	1	4	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360			
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343										
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 - 7386			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
THOMPSON, NORTH		WELL #:		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836										
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, SOUTH		WELL #:		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050 - 4078				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 101 RRCID -> 293556 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 1661 - 1679

05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	1	1	4	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	1	1	4	N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	1	1	2	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	2	2	N	-0-					-0-
						3	4									

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
 DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 GARRISON LTD. 295861  
 GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER )  
LANGSTON OIL, LLC  
HEFFELFINGER 'C'

89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
485297  
WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (10,300)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
028734  
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			184
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	16	200
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2002	2	20	9	N	18	218
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	N	14	232
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14	246
10	1643 N	1404	-0-	-239	-0-	1386	2	18	9	N	16	262

KEBO OIL & GAS, INC.  
HEFFELFINGER "A"

453170  
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

05	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	620	1	2797	2	N	35	178	53
						39	9						
06	3420 X	3314	-0-	-106	-0-	600	1	2686	2	N	25		78
						28	9						
07	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	600	1	2728	2	N	29		107
						32	9						
08	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	620	1	2707	2	N	26		133
						29	9						
09	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	580	1	2535	2	N	24		157
						26	9						
10	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	620	1	2507	2	N	28		185
						31	9						

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.  
DAWDY GAS UNIT

945581  
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)  
COBRA OIL & GAS CORPORATION  
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
163000  
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

OIL AND GAS DIVISION

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)  
NECHES TRANSPORT INC.  
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER  
601854  
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BPA 740

WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

05	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					90
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	Y	5					95
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					100
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					105
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	Y	5					110
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					115

TOMBALL  
TANDEM ENERGY CORPORATION  
TOMBALL GU 5

90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
835707  
WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY  
ROBERTSON, HAZEL

862750 CNTY: HARRIS  
WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (COCKFIELD)  
GALLOWAY ENERGY CO.  
BAKER, W. W.

90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
293303  
WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23



TOMBALL (COCKFIELD)		//CONT.//		90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
BURKETT, JEWELL H.				WELL #: 1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2325 2	20 9	N	18		88
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		88
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		88
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2442 2	22 9	N	20		108
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1829 2	7 9	N	6		114
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		114

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	
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	289 1	170 2	N	-0-		-0-
06		390 N	287	-0-	-103	-0-	203 1	84 2	N	-0-		-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	712 1	165 2	N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	83	-0-	-320	-0-	67 1	16 2	N	-0-		-0-

BAKER, W. W.				WELL #: 1 A	RRCID -> 119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282	
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1105 1	649 2	N	-0-		88
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1204 1	501 2	N	-0-		88
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1573 1	366 2	N	-0-		88
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		88
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		88
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1389 1	344 2	N	-0-		88

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750		CAPACITY				CNTY: HARRIS		
TOMBALL GU 8				WELL #: 2 C	RRCID -> 008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA				WELL #: 5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198	
05		806 N	590	-0-	-216	-0-	590 2		N	-0-		147
06		810 N	466	-0-	-344	-0-	466 2		N	-0-		147
07		713 N	367	-0-	-346	-0-	367 2		N	-0-		147
08		589 N	397	-0-	-192	-0-	397 2		N	-0-		147
09		480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		N	-0-		147
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)				90620 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #: 3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396	
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		167
06		720 N	512	-0-	-208	-0-	512 2		N	-0-		167
07		744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2		N	-0-		167
08		744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2		N	-0-		167
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		167
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		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	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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

  

TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 - 5439
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

  

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 - 5516
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5496 - 5506
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		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
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-						-0-		
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-						-0-		
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-						-0-		
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-						-0-		
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-						-0-		
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT						-0-		

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 4		RRCID -> 146993		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 5263 - 5281				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
		WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5376 - 5390				
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE, S. T.		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
		WELL #: 9		RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578		PERF. 5344 - 5412				
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-			-0-
09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
SCHERER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL G U 9		WELL #: 9 F		RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 4351 - 4358				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)		90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #: 3		RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5354 - 5375				
05	1457 #	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
07	1395 #	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
08	1395 #	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
09	1410 #	1097	-0-	-313	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750											
LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			70
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			70
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			70
08	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-			70
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-			70
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			70
-----															
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 - 5941			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 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		
05	3038	2976	-0-	-62	10816	2207 3	769 9	N	699	639 1	1 8	149
06	2940	2539	-0-	-401	10415	1826 3	713 9	N	648	696 1	2 8	99
07	3038	2772	-0-	-266	10149	2154 3	618 9	N	562	554 1	1 8	106
08	3100 N	2530	-0-	-570	9579	2003 3	527 9	N	479	488 1	1 8	96
09	3000 N	2533	-0-	-467	9112	1919 3	614 9	N	558	565 1	1 8	88
10	3100 N	2768	-0-	-332	8780	2053 3	715 9	N	650	660 1	1 8	77

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745				
05	46 N	14	-0-	-32	-0-	14 2		Y	-0-			1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			1
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-			1
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-			1
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT			1

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
		019752										
		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556				
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PETRICH, THERESA			WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620			
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
-----												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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			
05	17	N	6	-0-	-11	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337			
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	233	1	137	2	N	-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	290	1	121	2	N	-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	479	1	111	2	N	-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	334	1	82	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL (SID MOORE)			90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLEGEIST, E.			WELL #:	5	RRCID ->	118164	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	5486 - 5494
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930	
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		24
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		24
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		24
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		24
03	14B2 EXT	203	-0-	203	-0-	203 2	Y	-0-		24
04	14B2 EXT	200	-0-	200	-0-	403 2	Y	-0-		24
05	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-	526 2	Y	-0-		24
06	T. A.	210	-0-	210	-0-	736 2	Y	-0-		24
07	T. A.	543	-0-	543	-0-	1279 2	Y	-0-		24
08	1998 X	719	-0-	-1279	-0-	719 2	Y	-0-		24
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		24
*10	558 N	8	-0-	-550	-0-	8 2	Y	-0-		24

KOB'S A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		681327								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		14
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		14
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		14
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		14
03	14B2 EXT	620	-0-	620	-0-	620 2	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	600	-0-	600	-0-	1220 2	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	369	-0-	369	-0-	1589 2	Y	-0-		14
06	14B2 EXT	631	-0-	631	-0-	2220 2	Y	-0-		14
07	14B2 EXT	1628	-0-	1628	-0-	3848 2	Y	-0-		14
08	14B2 EXT	2158	-0-	2158	-0-	6006 2	Y	-0-		14
09	7114 X	1108	-0-	-6006	-0-	1108 2	Y	-0-		14
*10	1643 X	24	-0-	-1619	-0-	24 2	Y	-0-		14



TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #:		15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862
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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750			CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		188
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		188
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		188
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		188
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		188
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-		N	NO RPT		188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245  
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					75
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98

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

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

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95

-----										
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	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
-----										
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
TRESLER, LILLIE			WELL #: 2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4363	- 4366		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
COLEMAN O/A,C.L.			WELL #: 2	RRCID -> 109010	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4362	- 4370		
05		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		31 N	13	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-
08		15 N	14	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
TRESLER, LILLIE			WELL #: 1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4420	- 4424		
05		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
10		2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
TOMBALL, WEST (2700)			90628 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750							
ADAMS, GEO. B.			WELL #: 6	RRCID -> 294137	COMPL. DATE 11/09/2022	TOTAL DEPTH 5686	PERF. 3930	- 3950		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
TRANS-TEX (3000 CAT.)			90970 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER S.W.D., LLC			886209							
WEGENHOPT, I.W.			WELL #: 4	RRCID -> 292709	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 3099	PERF. 3006	- 3012		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906	
HALLS BAYOU RANCH													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HALLS BAYOU RANCH "A"		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570	
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
TRINITY BAY STATE UNIT 1													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		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			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
-----													
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----													
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992									



TURTLE BEACH (VICKSBURG)		//CONT.//	91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
STATE TRACT 39A		WELL #:	1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602	PERF.11111	- 11148
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TURTLE CREEK			91983 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY			416330						
N. HAROLD HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 266215	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 16922	PERF. 9002	- 9010	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	986 3	39 9	N 35	346
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	906 3	33 9	N 30	376
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	840 3	20 9	N 18	394
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	942 3	12 9	N 11	405
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992 3	10 9	N 9	414
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	902 3	19 9	N 17	271

TURTLE CREEK (10150 SD.)			91983 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170						
BOONIE JENSEN		WELL #:	1	RRCID -> 286797	COMPL. DATE 08/16/2018	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12135	- 12138	
05	49732	27563	-0-	-22169	-0-	310 1	26631 2	N 565	55
06	51152	28186	-0-	-22966	-0-	622 9	290 1	N 883	42
07	44340	24867	-0-	-19473	-0-	971 9	26925 2	N 896	147
08	41990	23692	-0-	-18298	-0-	309 1	23820 2	N 671	158
09	21474	13347	-0-	-8127	-0-	738 9	22962 2	N 383	42
10	5394	1733	-0-	-3661	-0-	309 1	12685 2	N 430	42

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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	149
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/1996					

ULRICH (YEGUA 1D)			92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
NASH, HANNAH		WELL #:	5	RRCID -> 127418	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10663	- 10684	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2023					



ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023												

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		MURFF, BILLY		WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188
05	2263 #	1805	-0-	-458	-0-	176	1	1592	3	Y	34	73	1		58
						37	9								
06	2190 #	1734	-0-	-456	-0-	86	1	1636	3	Y	11				69
						12	9								
07	2263 #	463	-0-	-1800	-0-	53	1	345	3	Y	59	65	1		63
						65	9								
08	1798 #	92	-0-	-1706	-0-	25	1	50	3	Y	15				78
						17	9								
09	1740 #	1097	-0-	-643	-0-	92	1	875	3	Y	118	87	1		109
						130	9								
10	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				109

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848
MORRISON-FLANAGAN		014481													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				641

MARQUEE CORPORATION		526675		COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:	1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023															

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:	1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
BRIARCOVE UNIT		664125													
05	6353	3998	-0-	-2355	-0-	332	1	3493	3	Y	157	110	1		87
						173	9								
06	6022	3806	-0-	-2216	-0-	454	1	3273	3	Y	72				159
						79	9								
07	5159	3401	-0-	-1758	-0-	264	1	3068	3	Y	63	115	1		107
						69	9								
08	5474	3605	-0-	-1869	-0-	292	1	3203	3	Y	100				207
						110	9								
09	1680	992	-0-	-688	-0-	78	1	895	3	Y	17	98	1		126
						19	9								
10	1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				126

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 72		92388 975 862645	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
		WELL #: 1	RRCID -> 260514	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 12377	- 12559				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UN FRIJOLES (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. GOFF		92397 200 313121	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
		WELL #: 39	RRCID -> 150974	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4554	- 4556				
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
06	1 N	54	-0-	53	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO						
		WELL #: 3	RRCID -> 053953	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4	RRCID -> 060934	COMPL. DATE 02/03/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10930	- 11012				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7582	- 8388				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----														
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
-----														
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
-----												
EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
-----												
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
-----												
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
-----												
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303								
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136				CNTY: SAN JACINTO				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 K	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320
05	4185 X	2174	-0-	-2011	-0-	2162	2	12 9	Y	11		11
06	4050 X	115	-0-	-3935	-0-	114	2	1 9	Y	1		12
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-		12
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	6	15 1	3
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-		3
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	760	2	46 9	Y	42	55 1	40
06	1230 N	48	-0-	-1182	-0-	48	2		Y	-0-		40
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		40
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	14	47 1	7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

-----																	
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO																	
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215																	
-----																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172																	
-----																	
05		2945 X	1263	-0-	-1682	-0-	1113	2	150	9	N	136	308	1			130
06		2580 X	62	-0-	-2518	-0-	56	2	6	9	N	5					135
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					135
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	294	285	1			144
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
-----																	
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078																	
-----																	
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	1	1			1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414																	
-----																	
05		2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06		2310 X	46	-0-	-2264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																	
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970																	
-----																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
-----														
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500		
LGDC CORP SWD														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
VACATION (YEGUA 4\5)		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11188 - 11198		
VAN DEVENTER GAS UNIT														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	345	339	1	863	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	308	177	1	994	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	308	338	1	964	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	383	251	1	1096	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	124	263	1	957	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			957	
-----														
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	287	330	1	949	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	287	172	1	1064	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	264	329	1	999	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	166	245	1	920	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	368	256	1	1032	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1032	
-----														
VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688		
RILEY, PAT ET AL														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	158	1	483	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			483	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			483	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			483	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			483	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			483	

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2		RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18223 2	165 9	N	150	175 1		229
06		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19688 2	264 9	N	240	346 1		123
07		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	20238 2	255 9	N	232	175 1		180
08		20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	19859 2	162 9	N	147	173 1		154
09		18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	18116 2	162 9	N	147			301
10		18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18289 2	113 9	N	103	150 1		254

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						CNTY: JASPER			
JACQUES		WELL #:		1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			123
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162	176 1		109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	162 1		20

JACQUES		WELL #:		4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 7		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2023													

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472			
05		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5487 2	728 9	N	662	705 1		298
06		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	4955 2	330 9	N	300			598
07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5645 2	354 9	N	322	529 1		391
08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4886 2	178 9	N	162	360 1		193
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4266 2	86 9	N	78	155 1		116
10		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4825 2	323 9	N	294	317 1		93

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268			
05		13268 X	12234	-0-	-1034	-0-	465 1	11631 2	Y	125	174 1		66
							138 9						
06		12840 X	11980	-0-	-860	-0-	450 1	11423 2	Y	97			163
							107 9						
07		12586 X	9575	-0-	-3011	-0-	465 1	9055 2	Y	50	167 1		46
							55 9						
08		12586 X	9510	-0-	-3076	-0-	406 1	8995 2	Y	99			145
							109 9						
09		11940 X	8330	-0-	-3610	-0-	389 1	7893 2	Y	44			189
							48 9						
10		12338 X	10250	-0-	-2088	-0-	465 1	9705 2	Y	73	175 1		87
							80 9						



VICKERS (WILCOX MIDDLE)  
UNION GAS OPERATING COMPANY  
BP-FEE

93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
876500

WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	332 639	1	1174	3	N	329	385	1		77
06	2430 X	2283	-0-	-147	-0-	362 618	9	1331	3	N	304	269	1		112
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	334 638	9	2307	3	N	313	292	1		133
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	344 639	9	2396	3	N	286	341	1		78
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	315 618	9	2429	3	N	294	312	1		60
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	323 639	9	2814	3	N	313	323	1		50
						344	9								

PETTY GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	136 372	1	1093	3	Y	338	297	1		47
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	137 327	1	949	3	Y	297	332	1		12
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	133 327	1	955	3	Y	297	296	1		13
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	158 375	1	1109	3	Y	341	352	1		2
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	202 375	1	1060	3	Y	341	277	1		66
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	201 334	1	1086	3	Y	304	312	1		58

PETTY

WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 48	1	103	3	Y	44				80
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 62	1	136	3	Y	56	75	1		61
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 39	1	100	3	Y	35				96
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	61	1		35
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	8 68	1	93	3	Y	62				97
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	5 28	1	60	3	Y	25	59	1		63

PETTY GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	156 406	1	1297	3	Y	369	325	1		50
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	151 344	1	1088	3	Y	313	350	1		13
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	191 443	1	1428	3	Y	403	402	1		14
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	205 454	1	1501	3	Y	413	427	1		-0-
09	3000 N	3432	-0-	432	432	418 721	1	2293	3	Y	655	547	1		108
*10	3100 N	3858	-0-	758	1190	470 749	1	2639	3	Y	681	699	1		90

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500												
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	391	1	2568	3	Y	397	398	1	78
06	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	437	9	2085	3	Y	357	359	1	76
07	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	364	1	2373	3	Y	327	348	1	55
08	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	393	9	2177	3	Y	344	356	1	43
09	3300 X	3041	-0-	-259	-0-	353	1	2231	3	Y	362	295	1	110
10	3410 X	2540	-0-	-870	-0-	360	9	1848	3	Y	318	345	1	83
						373	1							
						378	9							
						412	1							
						398	9							
						342	1							
						350	9							
-----														
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836						
05	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	981	1	6495	3	Y	912	792	1	230
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1003	9	6234	3	Y	860	977	1	113
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	955	1	6230	3	Y	851	839	1	125
08	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	946	9	6021	3	Y	833	885	1	73
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	981	1	5872	3	Y	862	781	1	154
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	936	9	6049	3	Y	846	892	1	108
						1015	1							
						916	9							
						992	1							
						948	9							
						1013	1							
						931	9							
-----														
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470						
05	3100 N	1996	-0-	-1104	3190	167	1	1396	3	Y	394	347	1	80
06	3000 N	1519	-0-	-1481	1709	433	9	1046	3	Y	299	334	1	45
07	3100 N	2035	-0-	-1065	644	144	1	1408	3	Y	399	397	1	47
08	2548 N	1904	-0-	-644	-0-	329	9	1336	3	Y	350	385	1	12
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	188	1	937	3	Y	258	223	1	47
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	439	9	1207	3	Y	309	317	1	39
						183	1							
						385	9							
						170	1							
						284	9							
						214	1							
						340	9							
-----														
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518						
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	83	39	1	64
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	91	9	349	3	Y	88	133	1	19
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	78	78	1	19
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	97	9	81	3	Y	81	65	1	35
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	61			96
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	86	9	208	3	Y	51	73	1	74
						6	1							
						89	9							
						24	1							
						67	9							
						19	1							
						56	9							

-----														
VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500									
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
-----														
05	3100 N	2019	-0-	-1081	1628	228	1	1543	3	N	225	241	1	84
						248	9							
06	3000 N	1427	-0-	-1573	55	205	1	969	3	N	230	234	1	80
						253	9							
07	2210 N	2155	-0-	-55	-0-	295	1	1476	3	N	349	357	1	72
						384	9							
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	3	N	239	278	1	33
						263	9							
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	251	1	1446	3	N	207	203	1	37
						228	9							
*10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	287	1	1362	3	N	300	215	1	122
						330	9							
-----														
PARKER FORESTRY				WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710	
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	407	1	1407	3	N	730	665	1	115
						803	9							
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	401	1	1273	3	N	642	620	1	137
						706	9							
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	405	1	1234	3	N	653	588	1	202
						718	9							
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	388	1	988	3	N	596	723	1	75
						656	9							
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	398	1	1076	3	N	624	639	1	60
						686	9							
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	447	1	1464	3	N	727	663	1	124
						800	9							
-----														
PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022	
05	3100 N	2322	-0-	-778	3150	255	1	1800	3	Y	243	244	1	49
						267	9							
06	3000 N	1888	-0-	-1112	2038	234	1	1413	3	Y	219	219	1	49
						241	9							
07	3100 N	2214	-0-	-886	1152	247	1	1726	3	Y	219	229	1	39
						241	9							
08	3100 N	2000	-0-	-1100	52	246	1	1517	3	Y	215	223	1	31
						237	9							
09	2017 N	1965	-0-	-52	-0-	257	1	1474	3	Y	213	175	1	69
						234	9							
10	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	277	1	1522	3	Y	252	257	1	64
						277	9							
-----														
BP A-52				WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026	
05	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	485	1	3212	3	Y	459	392	1	116
						505	9							
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	464	1	3029	3	Y	415	474	1	57
						457	9							
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	486	1	3084	3	Y	422	416	1	63
						464	9							
08	3844 X	3533	-0-	-311	-0-	451	1	2682	3	Y	364	394	1	33
						400	9							
09	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	427	1	2525	3	Y	370	336	1	67
						407	9							
10	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	453	1	2706	3	Y	381	399	1	49
						419	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	168 1 485 9	1291 3	Y	441 388 1	179
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	146 1 369 9	969 3	Y	335 374 1	140
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	173 1 446 9	1195 3	Y	405 404 1	141
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	206 1 415 9	1391 3	Y	377 477 1	41
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	249 1 391 9	1243 3	Y	355 356 1	40
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	249 1 435 9	1275 3	Y	395 405 1	30
-----										
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	288 1 788 9	2314 3	Y	716 630 1	220
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	275 1 658 9	1911 3	Y	598 668 1	150
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	316 1 776 9	2282 3	Y	705 702 1	153
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	274 1 616 9	1931 3	Y	560 606 1	107
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	368 1 651 9	1932 3	Y	592 504 1	195
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	362 1 602 9	1952 3	Y	547 562 1	180
-----										
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
-----										
PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638		
05	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	1354 1 3446 9	15088 3	Y	3133 3001 1	393
06	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	1288 1 3108 9	12507 3	Y	2825 3059 1	159
07	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1254 1 2906 9	12224 3	Y	2642 2578 1	223
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1172 1 2685 9	10871 3	Y	2441 2349 1	315
09	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	1355 1 3016 9	11558 3	Y	2742 2634 1	423
*10	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	1436 1 2962 9	12072 3	Y	2693 3035 1	81

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500  
 PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12307 X	8930	-0-	-3377	-0-	3524	1	3738	3	N	1516	1535	1	167	
						1668	9								
06	11910 X	7874	-0-	-4036	-0-	3389	1	2879	3	N	1460	1447	1	180	
						1606	9								
07	12307 X	7758	-0-	-4549	-0-	3480	1	2780	3	N	1362	1395	1	147	
						1498	9								
08	9610 X	8247	-0-	-1363	-0-	3511	1	3086	3	N	1500	1360	1	287	
						1650	9								
09	9300 X	8458	-0-	-842	-0-	3474	1	3436	3	N	1407	1539	1	155	
						1548	9								
10	8928 X	7148	-0-	-1780	-0-	3467	1	2159	3	N	1384	1479	1	60	
						1522	9								

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

05	2666	1972	-0-	-694	4189	213	1	1682	2	Y	70	183	1	199	
						77	9								
06	2580	1687	-0-	-893	3296	168	1	1474	2	Y	41			240	
						45	9								
*07	2666	1689	-0-	-977	2319	310	1	1327	2	Y	47	186	1	1 2	100
						52	9								
08	3100 N	1546	-0-	-1554	765	208	1	1297	2	Y	37			137	
						41	9								
09	2646 N	1881	-0-	-765	-0-	300	1	1498	2	Y	75			212	
						83	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212	

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	300	1	9757	2	N	218	178	1	227	
						240	9								
06	9390 X	8138	-0-	-1252	-0-	297	1	7646	2	N	177	182	1	222	
						195	9								
07	9703 X	6303	-0-	-3400	-0-	310	1	5832	2	N	146	181	1	187	
						161	9								
08	9703 X	4853	-0-	-4850	-0-	211	1	4540	2	N	93	185	1	95	
						102	9								
09	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-			95	
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			95	

-----														
VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
05		14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	300	1	13839	2	N	239	334 1	50
							263	9						
06		10290 X	3562	-0-	-6728	-0-	297	1	3208	2	N	52		102
							57	9						
07		10633 X	1840	-0-	-8793	-0-	121	1	1719	2	N	-0-		102
08		14415 X	1785	-0-	-12630	-0-	65	1	1695	2	N	23		125
							25	9						
09		13950 X	1884	-0-	-12066	-0-	180	1	1687	2	N	15		140
							17	9						
10		14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT		140
-----														
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														
-----														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		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														
-----														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC 100467														
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860														
-----														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345														
-----														
05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-		192
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-		192
07		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	8		200
08		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-		200
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		200
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		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	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550	
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790	
05		713 X	-0-	-0-	-713			Y	-0-		-0-
06		690 X	459	-0-	-231			Y	10	8 1	2
						93 1	349 2				
						6 4	11 9				
07		1116 X	-0-	-0-	-1116			Y	-0-	2 1	-0-
08		1116 X	-0-	-0-	-1116			Y	-0-		-0-
09		1080 X	231	-0-	-849			Y	5	4 1	1
						4 4	6 9				
10		465 X	298	-0-	-167			Y	-0-	1 1	-0-
						59 1	235 2				
						4 4					
-----											
WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007	
05		3147 X	3147	-0-	-0-			Y	259	245 1	105
						565 1	2261 2				
						36 4	285 9				
06		2550 X	2099	-0-	-451			Y	84	156 1	33
						417 1	1562 2				
						28 4	92 9				
07		2854 X	2854	-0-	-0-			Y	128	102 1	59
						529 1	2150 2				
						34 4	141 9				
08		2906 X	2906	-0-	-0-			Y	186	203 1	42
						532 1	2134 2				
						35 4	205 9				
09		3060 X	2859	-0-	-201			Y	248	244 1	46
						498 1	2056 2				
						32 4	273 9				
10		3162 X	2866	-0-	-296			Y	252	250 1	48
						511 1	2045 2				
						33 4	277 9				
-----											
DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12830 - 12860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #:		1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322 - 13540
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28036 03/03/2023											

WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 - 13345
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC				180534							
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 9218 - 9224
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	11351				N	-0-	43
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8351				N	-0-	43
07	8351 X	-0-	-0-	-8351	-0-				N	-0-	43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
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							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
10	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	
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
09		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
10		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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-							

ARCO HCSL										WELL #: 3		RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5938 - 5947	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (6030)		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
ARCO HCSL		WELL #: 5		RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101		
M 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
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26 1	229 2	Y	5	22
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 9	167 2	Y	17 1	23
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	Y	25 1	9
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	20 9	779 2	Y	12	21
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37 1	566 2	Y	8	7
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	12 9	528 2	Y	9	16
						50 1				
						13 9				
						46 1				
						9 9				
						47 1				
						10 9				

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668		
M 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC		100467								
VILLAGE MILLS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524		
M 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
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	78 1	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC		100467								
BP AMERICA 757		WELL #: 1		RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472		
M 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 292123		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938		
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC													100467					
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 193840	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10258	- 10943
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
05		1178 N	580	-0-	-598	-0-	481 2	99 9	N	90	180 1		57					
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	283 2	141 9	N	128			185					
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	338 2	92 9	N	84	166 1		103					
08		589 N	464	-0-	-125	-0-	339 2	125 9	N	114	10 1		207					
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	213 2	90 9	N	82	182 1		107					
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	323 2	133 9	N	121	185 1		43					
-----																		
BP AMERICA A-76 UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 12024
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	13	13 1		-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	15	15 1		-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118			N	-0-			-0-					
-----																		
GULF WEST													WELL #: 1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12471	PERF.10624	- 10705
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	313 1	713 2	N	42	177 1		32					
							46 9											
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	303 1	210 2	N	46			78					
							51 9											
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	313 1	757 2	N	62	13 1		127					
							68 9											
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	313 1	385 2	N	82	106 1		103					
							90 9											
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	303 1	758 2	N	73	146 1		30					
							80 9											
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	313 1	723 2	N	67			97					
							74 9											
-----																		
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 224206	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12180	- 12198
05		10075 X	9209	-0-	-866	-0-	15 1	8973 2	N	201	180 1		108					
							221 9											
06		9030 X	8909	-0-	-121	-0-	15 1	8686 2	N	189	175 1		122					
							208 9											
07		10075 X	9658	-0-	-417	-0-	16 1	9413 2	N	208	193 1		137					
							229 9											
08		10075 X	9212	-0-	-863	-0-	15 1	8940 2	N	234	231 1		140					
							257 9											
09		9750 X	9068	-0-	-682	-0-	15 1	8822 2	N	210	203 1		147					
							231 9											
10		9672 X	9321	-0-	-351	-0-	16 1	9090 2	N	195	182 1		160					
							215 9											
-----																		
GULF WEST													WELL #: 2	RRCID -> 234240	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 15521	PERF.12116	- 12126
05		3100 N	2074	-0-	-1026	4827	313 1	1717 2	N	40	155 1		35					
							44 9											
06		3000 N	1845	-0-	-1155	3672	303 1	1498 2	N	40			75					
							44 9											
07		3100 N	1903	-0-	-1197	2475	313 1	1540 2	N	45	13 1		107					
							50 9											
08		3100 N	1967	-0-	-1133	1342	313 1	1584 2	N	64	138 1		33					
							70 9											
09		3000 N	1884	-0-	-1116	226	303 1	1536 2	N	41	4 1		70					
							45 9											
10		2247 N	2021	-0-	-226	-0-	313 1	1662 2	N	42			112					
							46 9											

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																	
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	12450	PERF.11808	- 11910				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	12544	PERF. 8936	- 9070				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	12639	PERF.12482	- 12500				
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	217	1	975	2	N	17					146
							19	9									
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	210	1	708	2	N	23					169
							25	9									
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	217	1	737	2	N	52	137	1			84
							57	9									
08		992 N	854	-0-	-138	-0-	217	1	593	2	N	40	2	1			122
							44	9									
09		930 N	759	-0-	-171	-0-	210	1	543	2	N	5					127
							6	9									
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	217	1	653	2	N	-0-					127

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018										TOTAL DEPTH	15325	PERF.12562	- 12578				
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	620	1	2977	2	N	42					279
							46	9									
06		3510 X	2874	-0-	-636	-0-	600	1	2229	2	N	41					320
							45	9									
07		3627 X	3569	-0-	-58	-0-	620	1	2934	2	N	14					334
							15	9									
08		3658 X	3241	-0-	-417	-0-	620	1	2596	2	N	23					357
							25	9									
09		3540 X	2842	-0-	-698	-0-	600	1	2242	2	N	-0-	181	1			176
							600	1	2017	2	N	15					
10		3658 X	2654	-0-	-1004	-0-	620	1									191
							17	9									

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014										TOTAL DEPTH	11185	PERF.12477	- 13889				
05		1519 X	896	-0-	-623	-0-	896	1			N	-0-					92
							867	1									
06		1470 X	867	-0-	-603	-0-	867	1			N	-0-					92
07		1085 X	910	-0-	-175	-0-	896	1	14	9	N	13	57	1			48
							896	1	39	2	N	15	15	1			48
							17	9									
09		870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-					48
10		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-					48

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467												
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	6379	-0-	6379	47186	329 1	5945 2	N	95	32 1	146	
06	14B2 EXT	5743	-0-	5743	52929	318 1	5330 2	N	86	183 1	49	
07	14B2 EXT	6150	-0-	6150	59079	329 1	5711 2	N	100	101 1	48	
08	14B2 EXT	6147	-0-	6147	65226	329 1	5702 2	N	105	15 1	138	
09	14B2 EXT	5834	-0-	5834	71060	318 1	5430 2	N	78	183 1	33	
10	14B2 EXT	6012	-0-	6012	77072	329 1	5591 2	N	84		117	
-----												
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NECHES TRANSPORT INC. 601854 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
05	220 X	184	-0-	-36	-0-	131 2	53 9	Y	48		53	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101 2	66 9	Y	60	43 1	70	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	43 2	11 9	Y	10		80	
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	88 2	35 9	Y	32	90 1	22	
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	128 2	11 9	Y	10		32	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	30 2	11 9	Y	10	20 1	22	
-----												
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	12 2	11 9	N	10		25	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30 1	11 9	N	10		35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		47	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10		57	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	83		140	
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	268 2	105 9	N	95	180 1	55	
-----												
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
05	1643 X	39	-0-	-1604	-0-	17 2	22 9	N	20		40	
06	930 X	53	-0-	-877	-0-	25 1	28 9	N	25		65	
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1557 2	118 9	N	107		172	
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	330 2	332 9	N	302	364 1	110	
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	100 2	110 9	N	100		210	
10	1674 X	226	-0-	-1448	-0-	171 2	55 9	N	50	108 1	152	
-----												
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384												
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	14 2	47 9	Y	43		53	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300 2	11 9	Y	10		63	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53 4	6 9	Y	5		68	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 4	6 9	Y	5		73	
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	62 4	11 9	Y	10		83	
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 4	2 9	Y	2		85	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008 - 9016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	20	2	31	9	Y	28			40
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	Y	15			55
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	4	6	9	Y	5			60
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	4	11	9	Y	10			70
09	240 N	66	-0-	-174	-0-	55	4	11	9	Y	10			80
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	4	2	9	Y	2			82

  

PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10675 - 16515		
05	42 X	18	-0-	-24	-0-	12	2	6	9	Y	5			15
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	Y	5			20
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	4	7	9	Y	6			26
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	56	4	158	9	Y	144	1		26
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	Y	5			31
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5			36

  

PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	8908 - 8914		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5			10
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	Y	5			15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	4	8	9	Y	7			22
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	60	4	26	9	Y	24	22	1	24
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	Y	5			29
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5			34

  

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		CML EXPLORATION, LLC		KRESTA		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
						120648								
				WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9328 - 9364
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9556 - 9621
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT			-0-

  

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8592 - 9716
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

  

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7584 -	7594	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			21
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9094 -	9104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27

  

CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9100 -	9170	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	54	1	22	2	N	-0-		97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			97

  

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 -	9006	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			84
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	55	1	4	2	N	-0-		84
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	77	1	32	2	N	-0-		84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			84
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			84



OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731  
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

05	3100 N	-0-	-0-	-3100	493					N	-0-					12
06	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					12
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					12
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	52	1	22	2	N	-0-					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731  
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	280	1	14	2	N	81	69	1			45
						89	9									
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	281	1	25	2	N	54	57	1			42
						59	9									
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	274	1	24	2	N	50	54	1			38
						55	9									
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	234	1	98	2	N	47					85
						52	9									
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					85
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					85

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731															
CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050															
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															
05		14B2 EXT	125	-0-	125	125	105	2	20	9	N	18			157
06		250 X	125	-0-	-125	-0-	105	2	20	9	N	18			175
07		125 X	125	-0-	-0-	-0-	96	2	29	9	N	26			201
08		124 X	50	-0-	-74	-0-	32	2	18	9	N	16			217
*09		120 X	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			217
10		124 X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-	175	1	42
-----															
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415															
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	78	-0-	78	78	72	1	6	2	Y	-0-			-0-
07		154 X	76	-0-	-78	-0-	70	1	6	2	Y	-0-			-0-
08		113 X	113	-0-	-0-	-0-	80	1	33	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		//CONT.//		94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731											
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	294633	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	9952	-	10027	
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		
05		29543 X	1831	-0-	-27712	-0-	1643	1	81	2	N	97	99	1	45
06		28590 X	1744	-0-	-26846	-0-	1518	1	125	2	N	92			137
07		29543 X	1725	-0-	-27818	-0-	1518	1	121	2	N	78	178	1	37
08		2480 X	2115	-0-	-365	-0-	1432	1	588	2	N	86	75	1	48
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			48
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			48
-----															
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
CORNELIUS, L.		WELL #:		G 6	RRCID ->	227953	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	14970	PERF.	13666	-	14896	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
05		4495 X	1775	-0-	-2720	-0-	1684	2	91	9	N	83			247
06		4350 X	3582	-0-	-768	-0-	3444	2	138	9	N	125	176	1	196
07		4495 X	3842	-0-	-653	-0-	3743	2	99	9	N	90			286
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3150	2	95	9	N	86	177	1	195
09		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	3279	2	130	9	N	118	176	1	137
10		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	3191	2	88	9	N	80			217
-----															
WADSWORTH, S. (10,200)				94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731											
CORNELIUS B		WELL #:		1	RRCID ->	195512	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9957	-	9964	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L.		WELL #:		2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768	-	3867	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
05	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	1662	2		N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	2	2	8			-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					-0-
LEEEXUS OIL LLC		495350														
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
05	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	97	1	1835	2	N	-0-				108
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	N	1				109
							1	9								
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	226	1	4293	2	N	1				110
							1	9								
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	137	1	2598	2	N	-0-				110
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	N	2				112
							2	9								
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	115	1	2182	2	N	-0-				112
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280														
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4621	2	11	9	N	10				71
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-				71
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-				71
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-				71
09	3390	X	1264	-0-	-2126	-0-	1264	2			N	-0-				71
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				71

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF. 12936 - 12964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		493
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//	95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343								
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:	18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 - 5430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	158	1			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	150	1			4
KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

-----

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE  
 OLIPDP II, LLC 100467  
 WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

05	25110	18853	-0-	-6257	-0-	18611	2	242	9	N	220	179	1			188
06	28930	26615	-0-	-2315	-0-	26250	2	365	9	N	332	360	1			160
07	32200	28655	-0-	-3545	-0-	28245	2	410	9	N	373	359	1			174
08	34252	29681	-0-	-4571	-0-	29123	2	558	9	N	507	354	1			327
09	33532	28916	-0-	-4616	-0-	28760	2	156	9	N	142	365	1			104
*10	35562	30336	-0-	-5226	-0-	29940	2	396	9	N	360	365	1			99

-----

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081  
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			-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 11/30/2018

-----

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)			96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
PETROREAL INC.			660891									
LOWE, HOMER			WELL #:	1	RRCID ->	226428	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	11688 - 11740
M	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MATULA FAMILY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	245430	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3404 - 5125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	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
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	250 1	3997 2	Y	-0-		11	
06	3840 X	1087	-0-	-2753	-0-	83 1	1004 2	Y	-0-		11	
07	3968 X	13	-0-	-3955	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		11	
08	3968 X	9	-0-	-3959	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		11	
09	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4 2		Y	-0-		11	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-		11	
-----												
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	14278 - 14696
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			235	
-----												
PIERCE RANCH			WELL #:	A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14352 - 14944
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH 16500 PERF.14741 - 14939	
05	19871 X	17722	-0-	-2149	-0-	1044 1	16678 2	Y	-0-	37
06	19230 X	13517	-0-	-5713	-0-	1028 1	12489 2	Y	-0-	37
07	19437 X	13575	-0-	-5862	-0-	801 1	12774 2	Y	-0-	37
08	17732 X	16793	-0-	-939	-0-	1089 1	15704 2	Y	-0-	37
09	17160 X	17071	-0-	-89	-0-	1030 1	16041 2	Y	-0-	37
10	17732 X	15931	-0-	-1801	-0-	913 1	15018 2	Y	-0-	37
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC				100147						
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
OIL COAST CORP. 619585  
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					84
			PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000									

REB PETROLEUM COMPANY 696079  
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					9
			PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995									

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					135
10	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

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

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	
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023										

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10821 - 11394	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023										

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MCKINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022 PERF.11726 - 11755
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
OGLETREE		WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 5650 - 5680
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS, WEST SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//	97692 001 793130	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
WELL #:		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814	-	3822	
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8	
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016												

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #:		RRCID ->	1	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908	-	11986	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957	-	12070	
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	5	1	482	3	Y	125	180	1	263	
						138	9								
06	660 N	494	-0-	-166	-0-	12	1	412	3	Y	64	70	1	257	
						70	9								
07	651 N	282	-0-	-369	-0-	19	1	254	3	Y	8	104	1	161	
						9	9								
08	620 N	245	-0-	-375	-0-	241	3	4	9	Y	4			165	
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	6	1	226	3	Y	148	161	1	152	
						163	9								
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	15			167	
						17	9								

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			911874		WELL #:	2	RRCID ->	200478	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11887	-	19929	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-			

HENDERSON, CATHERINE -C-			WELL #:	3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990	-	12040	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843	-	12028	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			-0-	



WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950			
M	O	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5854	2	195	9	Y	177	31	1		277
06	7110 X	1145	-0-	-5965	-0-	1127	2	18	9	Y	16	185	1		108
07	7347 X	2932	-0-	-4415	-0-	2831	2	101	9	Y	92				200
08	7347 X	3725	-0-	-3622	-0-	3615	2	110	9	Y	100	202	1		98
09	5850 X	3921	-0-	-1929	-0-	3853	2	68	9	Y	62				160
10	6045 X	1417	-0-	-4628	-0-	1386	2	31	9	Y	28	10	1		178

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006			
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	22	2	58	9	Y	53				183
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	17	177	1		23
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	33				56
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	9	2	17	9	Y	15				71
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30				101
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	2	29	9	Y	26	1	1		126

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240			
05	7068 X	3057	-0-	-4011	-0-	2962	2	95	9	N	86	16	1		267
06	6840 X	2054	-0-	-4786	-0-	1999	2	55	9	N	50	181	1		136
07	7068 X	2469	-0-	-4599	-0-	2439	2	30	9	N	27				163
08	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	2740	2	85	9	N	77	17	1		223
09	3660 X	1566	-0-	-2094	-0-	1540	2	26	9	N	24	188	1		59
10	3069 X	2474	-0-	-595	-0-	2367	2	107	9	N	97	17	1		139

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681											
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910			
05	16926 X	15235	-0-	-1691	-0-	180	1	14483	3	Y	520	537	1		460
						572	9								
06	16380 X	7429	-0-	-8951	-0-	214	1	6964	3	Y	228	249	1		439
						251	9								
07	16430 X	18	-0-	-16412	-0-	1	1	10	3	Y	6	77	1		368
						7	9								
08	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	17	169	1		216
09	15210 X	14	-0-	-15196	-0-	4	3	10	9	Y	9				225
10	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	2				227

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	- 15254			
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	6	1	458	3	Y	-0-				-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	-0-				-0-
07	589 N	348	-0-	-241	-0-	24	1	324	3	Y	-0-				-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1	1	698	3	Y	-0-				-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
-----													
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

  

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340						
05	3100	N	2170	-0-	-930	5166	2170	2		Y	-0-					213
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2166				Y	-0-					213
07	2166	N	-0-	-0-	-2166	-0-				Y	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					213

  

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					162

  

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----																	
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607																	
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273																	
-----																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																	
-----																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	
-----																	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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																	
-----																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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																	
-----																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	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 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
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

OIL AND GAS DIVISION

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GEMARMI INC.		298884												
WILSON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 295977		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9950 - 9974						
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		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	27264	NO RPT	-0-	-27264	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	35216	NO RPT	-0-	-35216	-0-			N	NO RPT			-0-		
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590												
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
WATT ENERGY, LLC		101077												
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066						
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	N	52	199	1	28
06	3660 X	2696	-0-	-964	-0-	2665	2	31	9	N	28			56
07	4278 X	2674	-0-	-1604	-0-	2674	2			N	-0-			56
08	4278 X	3921	-0-	-357	-0-	3763	2	158	9	N	144			200
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6223	2	26	9	N	24			224
10	4123 X	2674	-0-	-1449	-0-	2451	2	223	9	N	203	185	1	242
WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345						
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			62
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	413	2	44	9	N	40			102
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	352	2	39	9	N	35			137
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50			187
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			187
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-			187
ZWERNEMANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
KAHLA-JONES		WELL #: 2D		RRCID -> 273540		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3394						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023														

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #: 17		RRCID -> 106819		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5256 - 5265		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	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 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
-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIPER S.W.D., LLC				886209								
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 14342 - 15574
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-			-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)			99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
JACINTOPORT			WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896				
05	47368	X	35611	-0-	-11757	-0-	300	1	34743	2	N	516	633	1	192	
							568	9								
06	45840	X	33270	-0-	-12570	-0-	300	1	32381	2	N	535	536	1	189	
							589	9						2	8	
07	44268	X	33207	-0-	-11061	-0-	310	1	32343	2	N	504	545	1	147	
							554	9						1	8	
08	36394	X	33233	-0-	-3161	-0-	310	1	32326	2	N	543	355	1	334	
							597	9						1	8	
09	34470	X	32037	-0-	-2433	-0-	300	1	31187	2	N	500	540	1	292	
							550	9						2	8	
10	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					N	NO RPT				292

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-			WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953				
05	89249	X	32085	-0-	-57164	-0-	300	1	31401	2	N	349	525	1	95	
							384	9								
06	78150	X	39399	-0-	-38751	-0-	300	1	38611	2	N	444	361	1	177	
							488	9						1	8	
07	80755	X	42645	-0-	-38110	-0-	310	1	41820	2	N	468	515	1	129	
							515	9						1	8	
08	60109	X	43697	-0-	-16412	-0-	310	1	42874	2	N	466	340	1	254	
							513	9						1	8	
09	58170	X	43468	-0-	-14702	-0-	300	1	42654	2	N	467	544	1	174	
							514	9						3	8	
10	40703	X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT				174

ETOCO, L.P.			255133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
HOUSTON, SAM UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)		99395 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 207570		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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							
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2005															
-----															
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055							
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/27/2004															
-----															
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989							
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/04/2005															
-----															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792							
05		9672 #	1712	-0-	-7960	-0-	1568	3	144	9	N	131	329	1	146
06		9360 #	744	-0-	-8616	-0-	688	3	56	9	N	51			197
07		7223 #	2484	-0-	-4739	-0-	2462	3	22	9	N	20			217
08		5053 #	2475	-0-	-2578	-0-	2373	3	102	9	N	93	173	1	137
09		3720 #	1646	-0-	-2074	-0-	1588	3	58	9	N	53			190
10		2480 #	239	-0-	-2241	-0-	231	3	8	9	N	7			197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. PRENSLEY UNIT			99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
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	
-----												
WELL #: 1			RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308			PERF.10654 - 10852	
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311 1 113 9	719 2	N	103	194 1	1 8	229
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	409 1 169 9	723 2	N	154	193 1	1 8	189
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	541 1 213 9	488 2	N	194	184 1		199
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	966 1 206 9	738 2	N	187	188 1	1 8	197
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	569 1 196 9	915 2	N	178	183 1		192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192
-----												
WELL #: 1			RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350			PERF.10839 - 11114	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 1			RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425			PERF.10761 - 11123	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	56 1	130 2	N	-0-			55
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			55
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	98 1	88 2	N	-0-			55
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			55
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	40 1	65 2	N	-0-			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----												
WELL #: 1			RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350			PERF.10738 - 11186	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 2			RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926			PERF. 9624 - 9844	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-