

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3645 - 3664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLIPDP II, LLC				100467							
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

KEYSTONE MILLS				216378	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488	-	10494					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023															

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF. 12690	-	12730					
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS HBR		WELL #:	1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14556 - 15897					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

J3 OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10244 - 10252					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: 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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NECHES TRANSPORT INC.				601854								
BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313								
MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396 - 14473			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
*11	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			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277									
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

TC OIL AND GAS, LLC				840303											
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
HANKAMER				WELL #:	1	RRCID ->	294997	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 6864 - 6866			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC				856467											
GRANBURY				WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 8645 - 10809			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TRI-C RESOURCES, LLC				868622											
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12088			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999															

VIPER S.W.D., LLC				886209											
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

ACE, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
11	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				
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	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
SANTA FE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
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
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018																

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) DELFIN OPERATING, LLC PINEY WOODS		00650 684 212175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284								
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-						-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-						-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	152	75	2	Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	152			Y	NO RPT						-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382						
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	217	2	36	9	Y	33				149
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	2	13	9	Y	12				161
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	140	1		21
09	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2	Y	-0-						21
10	DLQ	G-10	323	-0-	323	644	323	2	Y	-0-						21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	644			Y	NO RPT						21

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						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								
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	63	2	41	9	N	37				165
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	N	8				173
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	N	5	172	1		6
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	N	22				28
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	47	2	11	9	N	10				38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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
11	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

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-	8524	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
11	9510 X	4689	-0-	-4821	-0-	4447	2	242	9	N	220					312

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
IRONROC ENERGY 426612
ORISKANY A-152 WELL #: 1 RRCID -> 296028 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 11306

05	0	3924	-0-	3924	3924	3654	2	270	9	N	245					245
06	0	8065	-0-	8065	11989	7803	2	262	9	N	238	182	1			301
07	0	543	-0-	543	12532	530	2	13	9	N	12					313
08	0	-0-	-0-	-0-	12532					N	-0-					313
09	12532 X	-0-	-0-	-12532	-0-					N	-0-					313
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					313
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	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

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					217

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365								
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.	12185 - 14529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4313			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4313			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4313			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4313			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023												

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-		35
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-		35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		35

NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
MURPHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9668 - 9690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		102	
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		102	
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	8	1	158	3	437	3	102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	10	1	513	3	513	3	102
10	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	12	1	606	3	606	3	102
*11	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	7	1	519	3	519	3	102

GERRY SAUM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9767 - 9780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		30

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	100	1	29
*11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		29	

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					
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
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 #	2228	-0-	-1522	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
10	0 N	1649	-0-	1649 B	1649	1649	2			N	-0-				-0-
11	1620 N	1708	-0-	88 B	1737	1708	2			N	-0-				-0-

SELASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700					
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 #	872	-0-	-328	-0-	872	2			N	-0-				-0-
*10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-				-0-
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2			N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864					
ROBINSON		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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-
11	14B2 EXT	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	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621			N	NO RPT		64

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924					
SMU		WELL #: 1													
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
11	10680 #	2656	-0-	-8024	-0-	2487	2	169	9	N	154	177	1		117

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

06		60300 X	-0-	-0-	-60300	-0-				Y	-0-			479	
07		62310 X	18373	-0-	-43937	-0-	17183	2	1190	9	1082	1417	1	144	
08		62310 X	38271	-0-	-24039	-0-	34543	2	1746	4	1802	1735	1	211	
							1982	9							
09		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	25856	2	765	4	1338	1062	1	487	
							1472	9							
10		25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	23552	2	779	4	1296	1391	1	392	
							1426	9							
11		37050 X	22653	-0-	-14397	-0-	20608	2	779	4	1151	1070	1	473	
							1266	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				

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	
11		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				

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	
11		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				

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

SPOHN FOUNDATION			WELL #:		2	RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100	PERF.10797 - 10838				

06	DELO PR		34995	-0-	34995		34995	31826	2	3169	9	2881	3086	1	590
07	61101		44215	-0-	-16886		18109	40037	2	4178	9	3798	3538	1	850
08	61101		55626	-0-	-5475		12634	50754	2	4872	9	4429	4316	1	963
09	59130		55094	-0-	-4036		8598	49885	2	5209	9	4735	4739	1	959
10	44206		54249	-0-	10043	B	18641	49796	2	4453	9	4048	4181	1	826
11	0		54995	-0-	54995	B	73636	50279	2	4716	9	4287	4613	1	500

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #:		RRCID -> 281407		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10699 - 12310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD		01741 532 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
WELL #:		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21		01775 500 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WELL #:		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT		01775 625 740176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WELL #:		RRCID -> 140619		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 12007		PERF. 6377 - 6384		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
WELL #:		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					67

SUNNY ERNST GU 1		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
WELL #:		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14220 - 14672		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1		01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2820 - 2914				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACQUARD		01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
TACQUARD		WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13048 - 13110				
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							
11	12030 X	11082	-0-	-948	-0-	1503	1	9092	2	N	443	549	1	156
						487	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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			
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	10099	- 10175			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	

TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	10146	- 10304			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				61	

ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	10176	- 10190			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71	

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10217	- 10223			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27	

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	6057	- 6062			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122099	COMPL. DATE 08/17/1986	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 5240	- 5244		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAIT, M.				WELL #:	7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5178	- 5184	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

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

ALVIN, 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		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019											

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
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
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4560	4415	-0-	-145	-0-	436 1	3979 2		N	-0-	55
07		4712	2533	-0-	-2179	-0-	459 1	2072 2		N	2	57
							2 9					
08		4712	3595	-0-	-1117	-0-	293 1	3285 2		N	15	72
							17 9					
09		4560	2248	-0-	-2312	-0-	230 1	1994 2		N	22	94
							24 9					
10		6866	5789	-0-	-1077	-0-	453 1	5327 2		N	8	102
							9 9					
*11		4802	4681	-0-	-121	-0-	438 1	4239 2		N	4	106
							4 9					

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173 1	1954 2		N	-0-	155
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	188 1	937 2		N	-0-	155
08		2170 N	1250	-0-	-920	-0-	98 1	1152 2		N	-0-	155
09		2130 N	1802	-0-	-328	-0-	143 1	1659 2		N	-0-	155
*10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	156 1	2189 2		N	-0-	155
*11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	116 1	1280 2		N	-0-	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	1814	-0-	-1186	1279	148 1	1666 2		Y	-0-	92
07		2182 N	903	-0-	-1279	-0-	151 1	752 2		Y	-0-	92
08		1953 N	1577	-0-	-376	-0-	123 1	1451 2		Y	3	95
							3 9					
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151 1	1749 2		Y	9	104
							10 9					
*10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	147 1	2073 2		Y	-0-	104
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	162 1	1779 2		Y	21	125
							23 9					

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
BROUSSARD-HEBERT 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	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

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

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

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47		RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347	-	8357
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331	-	6339
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332	-	6440
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890	-	6896
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	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-
11	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1006	1	93	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	- 3665			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	- 4038			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	- 4062			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)				02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235	- 4241			
06	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-
11	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM 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	
RULEMAKER UNIT											
04	14B2 EXT	292	-0-	292	292	292	1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	301	-0-	301	593	301	1	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	242	-0-	242	835	242	1	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	213	-0-	213	1048	213	1	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	198	-0-	198	1246	198	1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	201	-0-	201	1447	201	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	243	-0-	243	1690	243	1	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	219	-0-	219	1909	219	1	N	-0-		-0-

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

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	
WIGGINS GU											
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
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		67

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	
CRAWFORD/ACOM											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANGELINA (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	
BELCO FEE											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				205
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				205

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

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	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				26
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				26

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

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	5094	5016	2	78	9	Y	71	71	1		68
10	DLQ G-10	4359	-0-	4359	9453	4359	2			Y	-0-				68
11	DLQ G-10	4884	-0-	4884	14337	4808	2	76	9	Y	69	69	1		68

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

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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	80	2	178	9	N	162	162	1		65
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-				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

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	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-				299
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				299

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			23
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	179	60 2	119 9	Y	108	108 1		84
10	DLQ G-10	60	-0-	60	239	60 2		Y	-0-			84
11	DLQ G-10	176	-0-	176	415	60 2	116 9	Y	105	105 1		84

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

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

APPLE SPRINGS (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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-

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

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

APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.			670449									
TEMPLE			WELL #:		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED			12/13/2016									

ARGO-HAWK (10400 SAND)			03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC			180534									
LANGHAM UNIT			WELL #:		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	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
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	913 2	216 9	N	196	331 1	105

LANGHAM UNIT			WELL #:		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584	
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
11	900	N	381	-0-	-519	-0-	347 2	34 9	N	31		116

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)			03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FAYETTE		
MCA PETROLEUM CORPORATION			537160									
EAST ARNIM UNIT			WELL #:		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681									
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #:		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASHBY (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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

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
11	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

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
11	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

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
11	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

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
11	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
11	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

ATKINSON ISLAND (CONS.)				04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645							
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 5856 - 5871
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	937	-0-	937	3141	906 1	31 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
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
11	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

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

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	8700 #	-0-	-0-	-8700	-0-					N	375	483	1			57

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
11		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		0703										
		WELL #:	0703	RRCID ->	293429	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	8882 - 8895	
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
06		5370	4091	-0-	-1279	23621	526 1	3478 3	N	79	50 1	51
07		5549	4081	-0-	-1468	22153	537 1	3478 3	N	60	50 1	61
08		5549	2734	-0-	-2815	19338	528 1	2076 3	N	118	134 1	45
09		5370	2391	-0-	-2979	16359	130 9	1707 3	N	150	137 1	58
*10		5549	666	-0-	-4883	11476	519 1	160 9	N	145	103 1	100
11		4080 #	NO RPT	-0-	-4080	7396	165 9		N	NO RPT		100

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	
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALIANA UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		281197		COMPL. DATE		04/17/2014		TOTAL DEPTH		3100		PERF.		2719 - 2721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-
11		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	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670		
06	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
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748		
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-
11	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		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224							
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224							
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520										
BAMMEL			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:		1 I	RRCID ->	116162	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	10574	PERF. 6138 - 6185	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:		2 I	RRCID ->	118182	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6212 - 6248	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 - 6230	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6351 - 6381	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520							
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)			05651 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
WAGNER OIL COMPANY			891175							
WHALEY, BESSIE		WELL #:	2	RRCID -> 197831	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10973	- 11394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

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

MOORE 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	320 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			
*06		0	-0-	-0-	-0-	2308			N	197			247
*07		13167	-0-	-0-	-13167	-0-			N	232	400 1		79
*08		19437	-0-	-0-	-19437	-0-			N	67			146
*09		18810	-0-	-0-	-18810	-0-			N	-0-			146
*10		19437	-0-	-0-	-19437	-0-			N	-0-			146
11		18810	NO RPT	-0-	-18810	-0-			N	NO RPT			146

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			
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	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
11	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			
06	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3 2		N	-0-			46
*07	14B2	EXT	4	-0-	4	12	4 1		N	-0-			46
08	14B2	EXT	4	-0-	4	16	4 2		N	-0-			46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			46
*10		16 R	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-			46
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	64	-0-	64	204	64	2		Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-			17
08	DLQ G-10	91	-0-	91	295	91	2		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-			17
10	295 N	-0-	-0-	-295	-0-				Y	-0-			17
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			17

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	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

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198								
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		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429								
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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-			
11	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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BEECH GROVE (WOODBINE)																	
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	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																	
										WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9882 - 9892	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-			

KELLY'S HEROES UNIT																	
										WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 13921 - 13970	
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	15078	-0-	-10900	B	-0-	13829	3	1249	9	N	1135	885	1	465	
11	22950	X	11482	-0-	-11468	B	-0-	10383	3	1099	9	N	999	1064	1	400	

THUNDERBOLT UNIT																	
										WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13628 - 13642	
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	12770	-0-	-2792	B	-0-	12290	3	480	9	N	436	719	1	323	
11	14310	X	9974	-0-	-4336	B	-0-	9392	3	582	9	N	529	490	1	362	

OIL AND GAS DIVISION

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

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								
11	23550 X	19744	-0-	-3806 B	-0-	636	1	17851	2	N	1143	1269	1		633
						1257	9								

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246															
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
11	36090 X	35995	-0-	-95 B	-0-	33406	2	2589	9	N	2354	2852	1		262

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848															
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
11	7292 X	7292	-0-	-0- B	-0-	7261	3	31	9	N	28				167

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390															
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
11	14881 X	14881	-0-	-0- B	-0-	13879	3	1002	9	N	911	1083	1		256

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462															
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
11	8940 X	7581	-0-	-1359 B	-0-	6996	3	585	9	N	532	721	1		164

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336															
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
11	37590 X	31639	-0-	-5951 B	-0-	29763	3	1876	9	N	1705	1461	1		438

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

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542		-		13562		
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
11	8137 X	8137	-0-	-0-	B	-0-	7853	3	284	9	N	258	353	1		127

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106		-		13443		
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
11	6387 X	6387	-0-	-0-	B	-0-	5855	3	532	9	N	484	720	1		251

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888		-		13944		
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
11	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-				107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310		-		13794		
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
11	12385 X	12385	-0-	-0-	B	-0-	12131	3	254	9	N	231				518

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228		-		13588		
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
11	21450 X	18174	-0-	-3276	B	-0-	17051	3	1123	9	N	1021	904	1		189

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150		-		13260		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		101849 X	101849	-0-	-0-	B	-0-	99350	3	2499	9	N	2272	2278	1			412
07		104572 X	104572	-0-	-0-	B	-0-	101914	3	2658	9	N	2416	2471	1			357
08		97260 X	97260	-0-	-0-	B	-0-	94790	3	2470	9	N	2245	2385	1			217
09		96888 X	96888	-0-	-0-	B	-0-	94468	3	2420	9	N	2200	2135	1			282
10		101567 X	101567	-0-	-0-	B	-0-	98942	3	2625	9	N	2386	2284	1			384
11		94932 X	94932	-0-	-0-	B	-0-	92366	3	2566	9	N	2333	2512	1			205

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

06		120 N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					212
07		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					212
08		124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2	3			N	-0-					212
09		90 N	44	-0-	-46	B	-0-	44	3			N	-0-					212
10		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					212
11		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					212

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

06		10710 X	243	-0-	-10467	B	-0-	243	3			N	-0-					115
07		10819 X	405	-0-	-10414	B	-0-	403	3	2	9	N	2					117
08		10819 X	1411	-0-	-9408	B	-0-	1392	3	19	9	N	17					134
09		975 X	975	-0-	-0-	B	-0-	942	3	33	9	N	30					164
10		1934 X	1934	-0-	-0-	B	-0-	1846	3	88	9	N	80					244
11		1530 X	1530	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	66	9	N	60	175	1			129

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

06		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	359	3	30	9	N	27					152
07		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	148	3	14	9	N	13					165
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	17					182
09		90 N	22	-0-	-68	B	-0-	2	3	20	9	N	18					200
10		93 N	60	-0-	-33	B	-0-	45	3	15	9	N	14	151	1			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					73

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

06		17790 X	13409	-0-	-4381	B	-0-	12526	3	883	9	N	803	866	1			113
07		15748 X	12188	-0-	-3560	B	-0-	11401	3	787	9	N	715	520	1			308
08		14973 X	12398	-0-	-2575	B	-0-	11629	3	769	9	N	699	764	1			243
09		14490 X	12203	-0-	-2287	B	-0-	11415	3	788	9	N	716	604	1			355
10		14632 X	11696	-0-	-2936	B	-0-	10813	3	883	9	N	803	907	1			251
11		13410 X	9503	-0-	-3907	B	-0-	8836	3	667	9	N	606	527	1			330

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518

06		14370 X	10538	-0-	-3832	B	-0-	9764	3	774	9	N	704	721	1			125
07		14849 X	14574	-0-	-275	B	-0-	13519	3	1055	9	N	959	849	1			235
08		14849 X	11536	-0-	-3313	B	-0-	10727	3	809	9	N	735	878	1			92
09		12600 X	10086	-0-	-2514	B	-0-	9479	3	607	9	N	552	507	1			137
10		17584 X	17584	-0-	-0-	B	-0-	16278	3	1306	9	N	1187	1237	1			87
11		15054 X	15054	-0-	-0-	B	-0-	14079	3	975	9	N	886	704	1			269

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	BALANCE

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

BEMUS (6300)			06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BEMUS			WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2)			07095 625		ASSOCIATED		49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			388700									
BENDER ESTATE A			WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TYRA, LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARNARD, EAST (7700)			07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	2	1 1	88	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 9	241 2	Y	2	2 1	88	
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19 1	898 2	Y	7	5 1	90	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	2 9	1255 2	Y	9	8 1	91	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75 1	897 2	Y	8	10 1	89	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	8 9	1437 2	Y	11	9 1	91	
						108 1						
						10 9						
						76 1						
						9 9						
						138 1						
						12 9						

CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
06	3360 X	1376	-0-	-1984	-0-	95 1	1270 2	Y	10	10 1	86	
07	1519 X	806	-0-	-713	-0-	11 9	740 2	Y	6	7 1	85	
08	1519 X	100	-0-	-1419	-0-	59 1	92 2	Y	1	2 1	84	
09	1050 X	140	-0-	-910	-0-	7 9	128 2	Y	1	1 1	84	
10	806 N	100	-0-	-706	-0-	1 9	91 2	Y	1	1 1	84	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	1	1 1	84	
						1 9						
						14 1						
						1 9						

HOME PETROLEUM CORP.			396852									
WALLACE, A. M.			WELL #:	1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 - 7599
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	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 2	1 9	N	1	1 1	60	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		60	

LEVERIDGE, A. T.			WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 - 7995
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-	1 1	13	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		13	

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.			WELL #:	1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750 - 7760
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	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BARNARD, EAST (7700) HOME PETROLEUM CORP. LEVERIDGE, A. T.		//CONT.// 07301 747 //CONT.// 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
M	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
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 -		8161	
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		-0-
10	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	2757	2	56 9	N	51	51 1		-0-
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-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	
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		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	908	2	62 9	N	56	56 1		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-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	
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		-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-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	
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		-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1458	2	53 9	N	48	48 1		-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-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	
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		-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1327	2	25 9	N	23	23 1		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-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	
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	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					
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15 1	603 2	N	6					66
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	15 1	603 2	N	5					71
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	10 1	318 2	N	10					81
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	11 9								81
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	3 2	896 2	N	-0-					81
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	20 1	204 2	N	-0-					81

OMEGA ENERGY, LLC				WELL #: 622657	RRCID -> 085303	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7545	- 7871					
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015														

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				WELL #: 07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921										
GILBERT				WELL #: 1	RRCID -> 126570	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 2676	- 2682					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				WELL #: 07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHINGTON "B"				WELL #: 5	RRCID -> 111090	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7426					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GILBERT				WELL #: 2	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	- 7394			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7060	- 7074			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (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			
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			152
07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2	N	-0-			152
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			152
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			152
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
JILPETCO, INC.			432469													
JACOB'S WELL			WELL #: 2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060					

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153					

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

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

06		PRTL PLG	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
11		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					

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717	
WINTERMANN "B"															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		WELL #:		1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020	
SINCLAIR															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956	
WINTERMANN -B-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"		WELL #:		4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6964 - 7034	
NORTHINGTON															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7974 - 7984	
WESTMORELAND															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020
DUNCAN												
06	11910 X		16	-0-	-11894	-0-	10 2	6 9	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
11	30 X		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		60

DUNCAN, F. B.				WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 7956 - 8004
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10676
VASTAR-TEMPLE INLAND												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		86
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96		182

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				339

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477 - 10513				
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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	163	1		28

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				
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
11	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				
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
11	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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283 - 7304				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045
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
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	207

BRACEWELL				WELL #:	1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996
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
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	90

MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856
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
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
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	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	62
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	62

RUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160
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	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-	109
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839 1	1 9	N	1			132
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696 1	2 9	N	2			134
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977 1	1 9	N	1			135
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928 1	1 9	N	1			136
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974 1	1 9	N	1	122 1		15
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1934 1	10 9	N	9			24

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			48
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			48
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			48
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			48
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			48
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			48

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808
06		2790 N	2696	-0-	-94	-0-	2685 2	11 9	N	10			128
07		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			128
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635 2	1 9	N	1			129
09		2700 N	2109	-0-	-591	-0-	2108 2	1 9	N	1			130
10		2821 N	2042	-0-	-779	-0-	2035 2	7 9	N	6			136
11		2550 N	2429	-0-	-121	-0-	2425 2	4 9	N	4			140

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052
06		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2084 2	6 9	N	5			139
07		2356 N	2074	-0-	-282	-0-	2071 2	3 9	N	3			142
08		2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1966 2	1 9	N	1			143
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2510 2	3 9	N	3			146
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2605 2	3 9	N	3			149
*11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2452 2	14 9	N	13			162

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851
06		1650 N	1015	-0-	-635	-0-	1012 2	3 9	N	3			83
07		1829 N	643	-0-	-1186	-0-	642 2	1 9	N	1			84
08		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1577 2	1 9	N	1			85
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369 2	6 9	N	5			90
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2085 2	4 9	N	4			94
*11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927 2	9 9	N	8			102

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			124

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980				
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
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 2		N	-0-	182 1		23

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

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B										
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
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					166
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SILVIO B, LLC 781986
 RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

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

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

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

DAVIS, T. W. WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

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

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3308 - 3328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
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	11
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	N	56
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	56
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

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

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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-
11	14B2 EXT	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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-
11	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
WAYHAN OIL COMPANY		902580												
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-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
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
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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

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

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	10	-0-	-1	-0-	9 1	1 9	N	1			103
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			103

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

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

06	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	938	1	637	3	N	10	53
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	11	9			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	1	-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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

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

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

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

BLESSING (BRADEN 8400)			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 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

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

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

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

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	452	337	1	183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	478	553	1	108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	350	1	225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	506	1	176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	356	319	1	213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213

LITTLE EXUMA			WELL #:		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
LITTLE EXUMA		WELL #:		2	RRCID ->	296127	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3368 - 3371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	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	28152 X	NO RPT	-0-	-28152	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12972 - 13022		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L				09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8810 - 8867		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-

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

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T		RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

BLOCK 368-L (5720)		09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (4600)		09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BLUE 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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

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

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-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	278	1	1281	2	Y	-0-	1				1

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

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-
*11	330 N	257	-0-	-73	-0-	46	1	211	2	Y	-0-					-0-

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

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
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	550	1	2534	2	Y	2					16

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

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-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
*11		1080 N	732	-0-	-348	-0-	130	1	596	2	Y	5	5
							6	9					

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008													
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
*11		210 N	158	-0-	-52	-0-	28	1	130	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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796													
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890															
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							
11	9930	X	9835	-0-	-95	-0-	300	1	9170	2	N	332	179	1	238
							365	9							

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
11	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			
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	161	1	232	2	N	69			112
							76	9							
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	165	1	238	2	N	13			125
							14	9							
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	232	2	N	85	183	1	27
							94	9							
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	177	1	199	2	N	13			40
							14	9							
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	197	1	235	2	N	10			50
							11	9							
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	179	1	207	2	N	20			70
							22	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570											
LEWIS "8"				WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557											
HAWKINS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
KUHNERT				WELL #:	1	RRCID ->	166148	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11148 - 11176			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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		
06	1890 X	452	-0-	-1438	-0-	397	2	55	9	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	36	9	Y	33			79
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			79
*10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-			79
*11	1590 X	736	-0-	-854	-0-	717	2	19	9	Y	17			96

WINTERMANN		WELL #:		7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12126 - 12670		
06	3960 X	886	-0-	-3074	-0-	794	2	92	9	Y	84	71	1	51
07	4092 X	488	-0-	-3604	-0-	480	2	8	9	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	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-			58
*11	1200 X	635	-0-	-565	-0-	538	2	97	9	Y	88			146

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		
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63 1	988 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	837 N	564	-0-	-273	-0-	32 1	526 2	Y	5	3 1	2
						6 9					
08	837 N	551	-0-	-286	-0-	25 1	523 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
09	1890 #	883	-0-	-1007	-0-	48 1	835 2	Y	-0-	1 1	1
10	1488 #	696	-0-	-792	-0-	47 1	649 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1050 #	639	-0-	-411	-0-	38 1	601 2	Y	-0-		-0-
BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694	
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	195	-0-	-456	-0-	195 2		Y	-0-		3
*11	210 X	90	-0-	-120	-0-	90 2		Y	-0-		3
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673	
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	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		31
*11	990 X	466	-0-	-524	-0-	466 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	Y	11	6	1			32
						12	9									
07	682 N	465	-0-	-217	-0-	26	1	432	2	Y	6	31	1			7
						7	9									
08	682 N	457	-0-	-225	-0-	20	1	434	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	724	2	Y	8	6	1			8
						9	9									
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	Y	11	8	1			8
						12	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

06	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-
						1	9									
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

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

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	201	-0-	-47	-0-	9	1	191	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

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

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
06	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-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BONUS SWD												
10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONUS, SW. (WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MAHALITC/HUNT												
10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594												
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT													
WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460													
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						
11	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	215	1	3431	2	N	48	32 1	138
						53	9						

MAHALITC/HUNT												
WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

MAHALITC/HUNT													
WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341													
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	80	2	N	1	1 1	27
						1	9						
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	2	N	1	1 1	27
						1	9						
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	148	2	N	1	1 1	27
						1	9						
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	3	2 1	28
						3	9						
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	2	3 1	27
						2	9						
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	2	2 1	27
						2	9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511 - 11621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1410 N	975	-0-	-435	-0-	57	1	898	2	N	18	146	1	45
						20	9							
07	1457 N	682	-0-	-775	-0-	38	1	627	2	N	15	11	1	49
						17	9							
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	N	44	11	1	82
						48	9							
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	2	N	64	15	1	131
						70	9							
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	77	29	1	179
						85	9							
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	71	1	1132	2	N	50	11	1	218
						55	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439 - 11537
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485 - 12506			
06	360 X	301	-0-	-59	-0-	18	1	279	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
07	186 X	67	-0-	-119	-0-	4	1	62	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	248 X	235	-0-	-13	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	300 X	177	-0-	-123	-0-	10	1	165	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	4	3	1	2
						4	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574 - 12527			
06	390 X	152	-0-	-238	-0-	9	1	135	2	Y	7	1	1	125
						8	9							
07	279 X	81	-0-	-198	-0-	4	1	67	2	Y	9	114	1	20
						10	9							
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	11	1	233	2	Y	2	1	1	21
						2	9							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	2	1	1	22
						2	9							
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	2	3	1	21
						2	9							
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	8	1	130	2	Y	4	1	1	24
						4	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	3000 N	3088	-0-	88	2697	177	1	2789	2	Y	111	93	1	102
07	4348 X	1651	-0-	-2697	-0-	122	9	1503	2	Y	51	84	1	69
08	2449 X	1603	-0-	-846	-0-	92	1	1470	2	Y	58	70	1	57
09	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	56	9	2429	2	Y	93	75	1	75
10	3379 X	986	-0-	-2393	-0-	69	1	882	2	Y	36	28	1	83
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	64	1	3061	2	Y	134	140	1	77
						40	9							
						192	1							
						147	9							

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
06	3000 N	3598	-0-	598	598	208	1	3272	2	Y	107	212	1	73
07	2945 X	2178	-0-	-767	-0-	118	9	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	9	3093	2	Y	92	26	1	165
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	146	1	3398	2	Y	130	239	1	56
11	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	61	9	3111	2	Y	78	28	1	106
						179	1							
						101	9							
						246	1							
						143	9							
						195	1							
						86	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
06	570 X	397	-0-	-173	-0-	22	1	355	2	Y	18	3	1	38
07	527 X	305	-0-	-222	-0-	20	9	279	2	Y	8	5	1	41
08	527 X	392	-0-	-135	-0-	17	1	364	2	Y	10	3	1	48
09	450 X	437	-0-	-13	-0-	11	9	400	2	Y	13	3	1	58
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	18	9	1	67
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	14	9	405	2	Y	31	4	1	94
						36	1							
						20	9							
						25	1							
						34	9							

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	29	1	455	2	Y	7	4	1	45
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	8	9	218	2	Y	2	3	1	44
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	13	1	382	2	Y	2	3	1	43
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	2	9	447	2	Y	5	4	1	44
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	Y	7	9	1	42
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	5	4	1	43
						6	9							
						34	1							
						8	9							
						29	1							
						6	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	9								
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	17	1	369	2	Y	9	5	1		4
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	9								
11	390 N	173	-0-	-217	-0-	9	1	157	2	Y	1	1	1		4
						1	9								
						18	1	248	2	Y	-0-	3	1		1
						10	1	163	2	Y	-0-				1

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

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

06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	151	1	2371	2	Y	101	79	1		87
07	3627 X	1811	-0-	-1816	-0-	111	9								
08	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	99	1	1634	2	Y	71	88	1		70
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	78	9								
10	2728 X	1782	-0-	-946	-0-	124	1	2649	2	Y	109	98	1		81
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	120	9								
						154	1	2660	2	Y	123	103	1		101
						135	9								
						116	1	1603	2	Y	57	39	1		119
						63	9								
						193	1	3082	2	Y	159	176	1		102
						175	9								

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

06	2970 X	2196	-0-	-774	-0-	128	1	2011	2	Y	52	121	1		114
07	2914 X	1167	-0-	-1747	-0-	57	9								
08	2449 X	1887	-0-	-562	-0-	63	1	1034	2	Y	64	5	1		173
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	70	9								
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	81	1	1725	2	Y	74	118	1		129
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	81	9								
						109	1	1880	2	Y	97	3	1		223
						107	9								
						163	1	2251	2	Y	105	236	1		92
						116	9								
						115	1	1831	2	Y	76	1	1		167
						84	9								

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

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

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1176 N	1176	-0-	-0-	68 1	1071 2	Y	34	60 1		54
						37 9						
07		637 N	637	-0-	-0-	34 1	558 2	Y	41	3 1		92
						45 9						
08		1881 N	1881	-0-	-0-	82 1	1751 2	Y	44	67 1		69
						48 9						
09		2544 N	2544	-0-	-0-	136 1	2339 2	Y	63	3 1		129
						69 9						
10		2286 N	2286	-0-	-0-	151 1	2081 2	Y	49	130 1		48
						54 9						
11		1830 N	1399	-0-	-431	80 1	1283 2	Y	33	1 1		80
						36 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640			
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2										
06		92 N	92	-0-	-0-	5 1	78 2	N	8	12 1		55
						9 9						
07		116 N	116	-0-	-0-	6 1	80 2	N	27	27 1		55
						30 9						
08		99 N	99	-0-	-0-	5 1	84 2	N	9			64
						10 9						
09		102 N	102	-0-	-0-	5 1	87 2	N	9	11 1		62
						10 9						
10		87 N	87	-0-	-0-	4 1	79 2	N	4	7 1		59
						4 9						
*11		81 N	81	-0-	-0-	4 1	76 2	N	1			60
						1 9						

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839			
06		330 N	328	-0-	-2	20 1	308 2	N	-0-			26
07		341 N	157	-0-	-184	11 1	146 2	N	-0-			26
08		341 N	208	-0-	-133	12 1	196 2	N	-0-			26
09		330 N	263	-0-	-67	14 1	249 2	N	-0-			26
10		263 N	263	-0-	-0-	12 1	251 2	N	-0-			26
*11		275 N	275	-0-	-0-	13 1	262 2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574			
06		3600 X	3472	-0-	-128	207 1	3211 2	N	49	28 1		156
						54 9						
07		3720 X	1711	-0-	-2009	114 1	1579 2	N	16	30 1		142
						18 9						
08		3912 X	3912	-0-	-0-	227 1	3620 2	N	59			201
						65 9						
09		4596 X	4596	-0-	-0-	246 1	4271 2	N	72	32 1		241
						79 9						
10		3938 X	3938	-0-	-0-	183 1	3700 2	N	50	194 1		97
						55 9						
*11		3600 X	3349	-0-	-251	160 1	3128 2	N	55			152
						61 9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
		WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10314	-	11766			
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
*11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #:	2	RRCID ->	179671	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	11081	-	12856			
06	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
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	16	1	306	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"		WELL #:	9	RRCID ->	179769	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10388	-	10444			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #:	5	RRCID ->	180452	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11560	-	12650			
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
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1855	2	N	1					129

SCHWEINLE		WELL #:	4	RRCID ->	180455	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10654	-	12094			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148			PERF.11452 - 12560	
06		3000 N	2196	-0-	-804	4550	129 1	2002 2	N	59	32 1		265
07		3100 N	1035	-0-	-2065	2485	65 9 69 1	946 2	N	18	131 1		152
08		3100 N	1866	-0-	-1234	1251	20 9 106 1	1694 2	N	60			212
09		3000 N	2399	-0-	-601	650	66 9 127 1	2204 2	N	62	29 1		245
10		3100 N	2482	-0-	-618	32	68 9 114 1	2310 2	N	53	19 1		279
*11		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	58 9 90 1	1751 2	N	43			322
		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10242 - 11810	
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	47 9 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 12 1	201 2	N	11	4 1		39
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	12 9 66 1	1328 2	N	35	10 1		64
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	39 9 85 1	1663 2	N	18			82
		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000			PERF.10424 - 13294	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	69 1 32 9	228 2	Y	29			31
07		775 N	33	-0-	-742	-0-	10 1 2 9	21 2	Y	2	6 1		27
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	7 9		Y	-0-			27
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	22 1 7 9	261 2	Y	6			33
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	274 2	Y	2	15 1		20
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1 51 9	205 2	Y	46			66
		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247			PERF.10404 - 11840	
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-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	11 1	123 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614			PERF.11460 - 11772	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 2	Y	-0-			-0-

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598		
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	481 1	7453 2	N	67	224 1		113
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	253 1	3483 2	N	29	107 1		35
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	393 1	6258 2	N	66			101
09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	489 1	8482 2	N	113	46 1		168
10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	419 1	8453 2	N	93	33 1		228
*11	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	399 1	7775 2	N	82	179 1		131

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	15 2	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	97 2	Y	47	31 1		50
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-			50

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994		
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-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292		
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
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			18

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	19	1	139	2	Y	7					15
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	12	1	139	2	Y	2					17
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	5	3	1			19
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	7					26

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

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
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					22

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

06	3000 N	2313	-0-	-687	2745	133	1	2063	2	N	106	34	1			136
07	3100 N	957	-0-	-2143	602	64	1	886	2	N	6	85	1			57
08	2516 N	1914	-0-	-602	-0-	113	1	1798	2	N	3					60
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	N	-0-	6	1			54
10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2740	2	N	52	15	1			91
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1774	2	N	1					92

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

06	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	179	1	2766	2	N	16	9	1			185
07	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	95	1	1306	2	N	-0-	125	1			60
08	3193 X	1612	-0-	-1581	-0-	94	1	1497	2	N	19					79
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2866	2	N	4	5	1			78
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3148	2	N	9	3	1			84
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	182	1	3553	2	N	143					227

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
								1									
08		2077 X	1033	-0-	-1044	-0-	61	1	972	2	N	-0-					25
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	326	1	5644	2	N	38	16	1			47
								42									
10		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	536	1	10820	2	N	197	56	1			188
								217									
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	440	1	8568	2	N	36					224
								40									

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				119

SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

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

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

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

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

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

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

GULF E&P LTD			338072									
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

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

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

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

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	- 7962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:	5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	- 7669			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																			
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																			
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987																			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																			
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529																			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #:		2		RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STATE LEASE M-100802			WELL #:		3		RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEM ENERGY, INC.			455126									
GARRETT-COLE			WELL #:		4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	- 1033					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
LITMAN				WELL #: 5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KOOMEY				WELL #: 1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	- 537					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KOOMEY				WELL #: 6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	- 1117					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
			813990							
		WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

84 ENERGY LLC KURATI			856467							
		WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHICHA										
		WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 - 2784
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520	
M	ALLOW	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS	LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	
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	4752	-0-	4752 B	4752	39	1	4637	3	N	69		69
						76	9						
11	0	48316	-0-	48316 B	53068	402	1	47582	3	N	302	180	191
						332	9						

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

MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	191	2	11 9	N	10	65
07	310 N	-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
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	257	2	9 9	N	8	78

KEBO OIL & GAS, INC.		453170						CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN		WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716			
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
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	560	1	1935 2	N	27	267

WAGNER OIL COMPANY		891175						CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720			
06	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	193	1	2218 3	Y	24	146
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	26	9		Y	-0-	146
08	3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	129	1	2419 3	Y	24	170
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	253	1	5085 3	Y	68	62
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	246	1	5026 3	Y	36	98
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	231	1	4224 3	Y	37	135

RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735			
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-
11	780 N	631	-0-	-149	-0-	33	1	598 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
KRIEGER, ROUTH				WELL #:	1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 3452 - 3472
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TRI-C RESOURCES, LLC				868622								
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12332 - 12372
06	1373	N	1373	-0-	-0-		1373 2	Y	-0-			80
07	1829	N	1718	-0-	-111		1718 2	Y	-0-			80
08	1487	N	1487	-0-	-0-		1487 2	Y	-0-			80
09	1202	N	1202	-0-	-0-		1201 2	Y	1			81
10	1705	N	29	-0-	-1676		25 2	Y	4	53	1	32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12403
06	501	N	501	-0-	-0-		501 2	Y	-0-			82
07	682	N	626	-0-	-56		626 2	Y	-0-	1	7	81
08	542	N	542	-0-	-0-		542 2	Y	-0-			81
09	438	N	438	-0-	-0-		438 2	Y	-0-			81
10	620	N	114	-0-	-506		111 2	Y	3	53	1	31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12722 - 12839
06	5760	X	4737	-0-	-1023		4737 2	Y	-0-			64
07	6262	X	5938	-0-	-324		5928 2	Y	9	59	1	14
08	6262	X	5138	-0-	-1124		5131 2	Y	6			20
09	6060	X	4152	-0-	-1908		4144 2	Y	7			27
10	6014	X	3462	-0-	-2552		3452 2	Y	9			36
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760			Y	NO RPT			36

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622									
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		-0-			38
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		-0-	1 7		37
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	1			38
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	213 2	10 9	9			47
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	31 2	1 9	1			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			48

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
06	3000 N	1745	-0-	-1255	-0-	2152 2		-0-			82
07	3100 N	2184	-0-	-916	-0-	2184 2		-0-	1 7		81
08	3100 N	1890	-0-	-1210	-0-	26 1890 2		-0-			81
09	1553 N	1527	-0-	-26	-0-	1526 2	1 9	1			82
10	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	1892 2	2 9	2	53 1		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			31

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		-0-			24
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	626 2	54 9	49	59 1		14
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542 2	7 9	6			20
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438 2	7 9	6			26
10	682 N	121	-0-	-561	-0-	111 2	10 9	9			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			35

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523	
06	3000 N	1671	-0-	-1329	-0-	1343 2		-0-			38
07	3100 N	2091	-0-	-1009	-0-	334 2091 2		-0-	10 7		28
08	2145 N	1811	-0-	-334	-0-	1810 2	1 9	1			29
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462 2	9 9	8			37
10	2077 N	1359	-0-	-718	-0-	1358 2	1 9	1			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			38

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		-0-			37
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	700 2		-0-	9 7		28
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9	1			29
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489 2	9 9	8			37
10	3100 N	3332	-0-	-232	-0-	232 3332 2		-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			37

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		-0-			37
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		-0-	9 7		28
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 2	1 9	1			29
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266 2	9 9	8			37
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622									
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13078 - 13360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-			79
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			Y	-0-	59 1	6 7	14
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	127 2	7 9		Y	6			20
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9		Y	7			27
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	111 2	10 9		Y	9			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER			
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7003 - 7005	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 1	3 9		Y	3			204
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1			Y	-0-			204
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18 1	6 9		Y	5			209
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280356	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	6861 - 6863	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13432 - 13592	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 2	2 9		Y	2	18 1		226
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2			Y	-0-			226
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	425 2	19 9		Y	17	18 1		225
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	409 2	50 9		Y	45			270
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	431 2	14 9		Y	13	18 1		265
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			265

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11396 - 11400	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	9			204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			239
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			239

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10976 - 10995	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818														
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					134

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	55	1			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	129	1			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					326
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					334
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					342
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					360
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					360

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60	100	1			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	162	1			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					66

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					139
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7					146
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10					156
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					168
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					176

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11170 - 11184		
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
11	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		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

R & B OIL COMPANY, LLC		WELL #:		685861	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042		
HANKAMER ET AL				7										
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		WELL #:		778196	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11052 - 11130		
BP AMERICA A-38				2										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440		
ARCO FEE SILSBEE				9										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1255 N	1255	-0-	-0-	450	1	513	3	Y	265	328 1 62
						292	9					
07		1817 N	1817	-0-	-0-	465	1	1059	3	Y	266	275 1 53
						293	9					
08		1411 N	1411	-0-	-0-	465	1	694	3	Y	229	177 1 105
						252	9					
09		1297 N	1297	-0-	-0-	450	1	612	3	Y	214	177 1 142
						235	9					
10		1533 N	1533	-0-	-0-	465	1	811	3	Y	234	348 1 28
						257	9					
11		1510 N	1510	-0-	-0-	450	1	790	3	Y	245	169 1 104
						270	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
06	07	08	09	10	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	10	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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								
06	07	08	09	10	11	4980 #	3488	-0-	-1492	-0-	3387	2	101	9	Y	92	162	1	222	
06	07	08	09	10	11	4980 #	3488	-0-	-1492	-0-	3387	2	101	9	Y	92	162	1	222	
						4774 #	3887	-0-	-887	-0-	3821	2	66	9	Y	60				282
						4774 #	3876	-0-	-898	-0-	3829	2	47	9	Y	43	160	1	165	
						4080 #	3799	-0-	-281	-0-	3683	2	116	9	Y	105				270
						3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3875	2	34	9	Y	31	160	1	141	
						3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				141

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	
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388	N	NO RPT	-0-
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td></td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td>	-0-	-0-	8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td>	N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td>	-0-
						14B2 EXT <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td></td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td>	-0-	-0-	8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td>	N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td>	-0-
						14B2 EXT <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td></td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td>	-0-	-0-	8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td>	N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td>	-0-
						14B2 EXT <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td></td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td>	-0-	-0-	8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td>	N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td>	-0-
						14B2 EXT <td>NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td></td>	NO RPT <td>-0-</td> <td>-0-</td> <td>8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td></td>	-0-	-0-	8388 <td>N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td></td>	N <td>NO RPT <td>-0-</td> </td>	NO RPT <td>-0-</td>	-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								
06	07	08	09	10	*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1158	2	131	9	N	119	177	1	159	
06	07	08	09	10	*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1158	2	131	9	N	119	177	1	159	
						1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1223	2	118	9	N	107				266
						1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1146	2	138	9	N	125	335	1	56	
						1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1086	2	129	9	N	117				173
						1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1016	2	125	9	N	114	178	1	109	
						932 N	932	-0-	-0-	-0-	796	2	136	9	N	124	183	1	50	

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE			14064 240 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
			WELL #:	2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	13886 - 14027				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9540 X	7837	-0-	-1703	-0-	291	1	7306	2	N	218	358	1			227
07	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	310	1	8649	2	N	475	364	1	1	8	337
08	11501 X	9122	-0-	-2379	-0-	260	1	8394	2	N	425	535	1			227
09	11130 X	9837	-0-	-1293	-0-	468	9	9010	2	N	479	355	1			351
*10	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	300	1	9272	2	N	640	721	1	1	8	269
*11	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	527	9	9357	2	N	261	366	1			164
						310	1									
						704	9									
						300	1									
						287	9									

WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE			891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
			WELL #:	3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670				
06	13200 X	12671	-0-	-529	-0-	184	1	11769	3	N	653	542	1			217
07	13640 X	12124	-0-	-1516	-0-	718	9	11254	3	N	623	546	1			294
08	13640 X	11983	-0-	-1657	-0-	185	1	11138	3	N	603	713	1			184
09	13200 X	12099	-0-	-1101	-0-	685	9	11286	3	N	587	712	1			59
10	13082 X	11361	-0-	-1721	-0-	182	1	10505	3	N	624	533	1			150
11	12660 X	8609	-0-	-4051	-0-	663	9	7885	3	N	512	532	1			130
						167	1									
						646	9									
						170	1									
						686	9									
						161	1									
						563	9									

C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR			14394 200 877688	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
			WELL #:	1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKINAWA, D. Z.			191205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
			WELL #:	2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953								
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
11	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								
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	3	N	150					493
						165	9									
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	265	1	4734	3	N	73	177	1			389
						80	9									
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	282	1	4166	3	N	61					450
						67	9									
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	308	1	4717	3	N	288	176	1			562
						317	9									
10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	306	1	4404	3	N	212	168	1			606
						233	9									
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					606

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672								
GLASSCOCK E		WELL #: 1		RRCID -> 266494												
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
11	1500 N	84	-0-	-1416	-0-	84	3			N	-0-					169

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER													
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243													
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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													

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

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

06		11 #	-0-	-2	-9	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

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

06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
11	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		
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
11	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		
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	15	30	1		6
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	64	56	1		14
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662		
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
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680		
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
*11	180 #	122	-0-	-58	-0-		122	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		
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
11	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-		Y	-0-			66
07		5952 #	106	-0-	-5846	-0-	103 5	Y	3			69
08		4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-		Y	-0-			69
09		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-		Y	-0-			69
*10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	2			71
							2 9					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71

CALEB (YEGUA Y-2)				14725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
THE REAL DEAL				WELL #: 1	RRCID -> 265710	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5324	- 5328			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	195 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		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			
06		390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2	N	-0-			-0-
07		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2	N	-0-			-0-
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	N	-0-			-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-

CALLIS (FRIO 4300)				14873 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
GOFF				WELL #: 4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 4245	- 4247			
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-
11	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			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

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

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		WELL #:		2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588		
BATCHELDER ET AL														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT		-0-	

CAMP TOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		WELL #:		1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248		
HARTBURG														
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46	

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4047 - 4845		
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171		
HANKAMER BOBCAT														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																		
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 STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"																		
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEASE 108878																		
WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118																		
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	11564	-0-	-4587	-0-	-0-	310	1	11025	2	N	208	176	1	5	8	232
								229	9									
11	15420	X	8446	-0-	-6974	-0-	-0-	297	1	7945	2	N	185	177	1	3	8	237
								204	9									

CANEY CREEK (FRIO 5000)																		
HILCORP ENERGY COMPANY																		
DAVIS GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON																		
WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

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

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

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
 KEMICK, JEROME G. 455180
 MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

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

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

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)			15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES				
GALLOWAY ENERGY CO.			293303											
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2			WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850	-	11884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	2	N	-0-		53
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CASTILLO (MIOCENE 3200)			16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
ARCO-HUGHES			WELL #:	5	RRCID ->	231914	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3264	-	3268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		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
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

HUGHES, M. B.			WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192	-	7223
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

ARCO CASTILLO			WELL #:	3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117	-	7131
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

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

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	122 2	124 9	N	113	72 1				171
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					171

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

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 -	10480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	13200	13160	-0-	-40	67358	12848 2	312 9	N	284	353 1				243

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC		862645							
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

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	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	310	1	42986	2	Y	552	746	1	1	8	177
							607	9									
11	41942	X	41942	-0-	-0-	-0-	300	1	40991	2	Y	592	375	1	2	8	392
							651	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

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	38205	-0-	-1537	-0-	310	1	37315	2	N	527	529	1			197
							580	9									
11	36003	X	36003	-0-	-0-	-0-	300	1	35074	2	N	572	545	1			224
							629	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

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

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

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
CHAPMAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-	-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	18 1	91 2	N	-0-	-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	19 1	93 2	N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	23 1	98 2	N	-0-	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	22 1	110 2	N	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	N	-0-	-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	
06		1830 N	1400	-0-	-430	-0-	220 1	1172 2	N	7	174 1	30
07		1705 N	687	-0-	-1018	-0-	113 1	574 2	N	-0-		30
08		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	209 1	1026 2	N	3		33
09		1410 N	525	-0-	-885	-0-	99 1	424 2	N	2		35
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	223 1	1122 2	N	5		40
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	139 1	651 2	N	3		43

CHESTERTVILLE, 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4530 X	3548	-0-	-982	-0-	540 1	2879 2	N		117	171 1	1 8	37
07		4681 X	3962	-0-	-719	-0-	129 9	648 1	N		23			60
08		3658 X	2792	-0-	-866	-0-	25 9	471 1	N		11	1 8		70
09		3540 X	1988	-0-	-1552	-0-	12 9	366 1	N		53			123
10		3658 X	3139	-0-	-519	-0-	58 9	508 1	N		74			197
11		3840 X	2307	-0-	-1533	-0-	81 9	405 1	N		5			202
							6 9							

WEBB			WELL #:		1	RRCID -> 155937			COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020	
06		3600 X	3184	-0-	-416	-0-	501 1	2669 2	N		13	1 8		209
07		3441 X	3139	-0-	-302	-0-	14 9	515 1	N		8			217
08		3627 X	3580	-0-	-47	-0-	9 9	605 1	N		11	1 8		227
09		3510 X	3265	-0-	-245	-0-	12 9	614 1	N		24			251
10		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	26 9	569 1	N		6			257
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	7 9	604 1	N		6	171 1		92
							7 9							

WITTER, A. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 157070			COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397	
06		6360 X	6133	-0-	-227	-0-	964 1	5135 2	N		31	1 8		145
07		6231 X	6213	-0-	-18	-0-	34 9	1015 1	N		42			187
08		6231 X	5744	-0-	-487	-0-	46 9	964 1	N		48	164 1	1 8	70
09		6120 X	5363	-0-	-757	-0-	53 9	1010 1	N		35			105
10		6324 X	5182	-0-	-1142	-0-	39 9	856 1	N		22			127
11		6120 X	5134	-0-	-986	-0-	24 9	894 1	N		45			172
							50 9							

RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118	
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277 1	1479 2	N		30	178 1	1 8	78
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	33 9	298 1	N		7			85
08		1705 N	1502	-0-	-203	-0-	8 9	253 1	N		10	1 8		94
09		1800 N	1415	-0-	-385	-0-	11 9	266 1	N		11			105
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	12 9	246 1	N		12			117
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	13 9	201 1	N		10			127
							11 9							

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196

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

06		1433 N		1433	-0-	-0-	-0-	225	1	1200	2	N	7				189
								8	9								
07		1767 N		1187	-0-	-580	-0-	195	1	986	2	N	5				194
								6	9								
08		1767 N		1644	-0-	-123	-0-	278	1	1363	2	N	3				197
								3	9								
09		1440 N		1415	-0-	-25	-0-	267	1	1140	2	N	7				204
								8	9								
10		1232 N		1232	-0-	-0-	-0-	205	1	1027	2	N	-0-				204
11		1515 N		1515	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	2	N	-0-				204

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

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		813 N		813	-0-	-0-	-0-	135	1	678	2	N	-0-				40
11		955 N		955	-0-	-0-	-0-	166	1	778	2	N	10				50
								11	9								

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

06		1920 N		1690	-0-	-230	-0-	265	1	1415	2	N	9	1	8		200
								10	9								
07		1488 N		1405	-0-	-83	-0-	228	1	1159	2	N	16	183	1		33
								18	9								
08		1499 N		1499	-0-	-0-	-0-	253	1	1238	2	N	7				40
								8	9								
09		1680 N		982	-0-	-698	-0-	185	1	790	2	N	6				46
								7	9								
10		1481 N		1481	-0-	-0-	-0-	244	1	1225	2	N	11				57
								12	9								
11		1303 N		1303	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	2	N	3				60
								3	9								

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3321 X	3321	-0-	-0-	524 1	2795 2		N	2			126
						2 9							
07		3317 X	3197	-0-	-120	526 1	2668 2		N	3			129
						3 9							
08		3317 X	3151	-0-	-166	533 1	2612 2		N	5			134
						6 9							
09		3210 X	2347	-0-	-863	443 1	1893 2		N	10			144
						11 9							
10		3317 X	3024	-0-	-293	500 1	2513 2		N	10			154
						11 9							
11		3866 X	3866	-0-	-0-	679 1	3180 2		N	6			160
						7 9							

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11042 - 11722	
06		2675 X	2675	-0-	-0-	416 1	2216 2		N	39	173 1	1 8	37
						43 9							
07		2315 N	2315	-0-	-0-	379 1	1924 2		N	11			48
						12 9							
08		2728 N	2247	-0-	-481	378 1	1852 2		N	15			63
						17 9							
09		2640 N	2079	-0-	-561	390 1	1666 2		N	21			84
						23 9							
10		1868 N	1868	-0-	-0-	309 1	1550 2		N	8			92
						9 9							
11		1952 N	1952	-0-	-0-	342 1	1604 2		N	5			97
						6 9							

KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644	
06		3810 X	3145	-0-	-665	497 1	2647 2		N	1	159 1	1 8	59
						1 9							
07		3937 X	3928	-0-	-9	643 1	3261 2		N	22	1 8		80
						24 9							
08		3658 X	3354	-0-	-304	566 1	2775 2		N	12	2 8		90
						13 9							
09		3540 X	2967	-0-	-573	560 1	2393 2		N	13			103
						14 9							
10		3441 X	3114	-0-	-327	515 1	2586 2		N	12	1 8		114
						13 9							
11		3810 X	2758	-0-	-1052	483 1	2265 2		N	9			123
						10 9							

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
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
11	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
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
11	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

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

CHESTERTVILLE, 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

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

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

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

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	7	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		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
09		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	301 1	154 2	N	10			94
10		2697 X	568	-0-	-2129	-0-	11 9						
11		2610 X	23	-0-	-2587	-0-	252 1	4314 2	N	716	708 1	1 8	101
							788 9						
							298 1	252 2	N	16			117
							18 9						
							6 1	17 2	N	-0-			117

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	
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
11		6150 X	6040	-0-	-110	-0-	6040 2		N	-0-			97

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816	
06		3000 N	1839	-0-	-1161	2118	75 1	1720 2	N	40			127
07		3100 N	1106	-0-	-1994	124	44 9						
08		1860 N	1208	-0-	-652	-0-	83 1	993 2	N	27			154
09		1830 N	1800	-0-	-30	-0-	30 9						
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	44 1	1146 2	N	16			170
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18 9						
							67 1	1679 2	N	49	182 1		37
							54 9						
							71 1	1699 2	N	45			82
							50 9						
							76 1	1707 2	N	62			144
							68 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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.				WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378
06	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	56	-0-	56	464	54	2	2	9	N	2	48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	1	49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	2	51
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	464					N	NO RPT	51

HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	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
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	60	-0-	60	502	58	2	2	9	N	2	45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	502					N	1	46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	502					N	2	48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT	48

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	9X							
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 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

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

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

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

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

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

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

CHOCOLATE BAYOU (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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				235
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-	-0-		N	NO RPT	77
11	0 # NO RPT	-0-	-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	1			Y	-0-					-0-
*10	247 X	121	-0-	-126	-0-	121	1			Y	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757						
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	2288	-0-	-1401	-0-	1080	1	372	2	N	687	741	1			262
						80	5	756	9							
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	997	1	2294	2	N	1074	912	1			424
						54	5	1181	9							

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								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
A.M. WIETING GAS UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FARMS, I. P.												
WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479												
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P.												
WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238												
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)												
ATLAS OPERATING LLC												
FARMS, I. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BLACKSTONE IVORY												
WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421												
06	14B2	EXT	61	-0-	61	234	59	2	2	9	N	44
07	14B2	EXT	42	-0-	42	276	41	2	1	9	N	45
08	14B2	EXT	37	-0-	37	313	35	2	2	9	N	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					N	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					N	50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	313				NO RPT		50

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
WIETING GAS UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700												
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860																	
M	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
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1					56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1					59
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51				N	NO RPT					59

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																	
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
11		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																	
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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC 945929																	
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

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

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

06	07	08	09	*10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
											AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	489	-0-	-162	-0-	164	2	325	9	N	295	178	1			155
09		569 X	569	-0-	-0-	-0-	221	2	348	9	N	316	378	1			93
*10		552 X	552	-0-	-0-	-0-	215	2	337	9	N	306	354	1			45
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					45

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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

06	1088	N	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1066	2	183	9	Y	166	166	1			-0-
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
*10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1236	2	216	9	Y	196	196	1			-0-
11	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

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	9360	-0-	-591	-0-	8753	2	607	9	N	552	543	1			255
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8370	2	662	9	N	602	556	1			301
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	8800	2	639	9	N	581	560	1			322
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					322

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532

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

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

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-					333
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					333
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					333
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	1			N	-0-					333
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			N	-0-					333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

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

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	7514			N	651	735 1	111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7514			N	602	562 1	151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7514			N	737	706 1	182
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT		182

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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

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

CHOCOLATE BAYOU, 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												
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	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1034 2	144 9	N	131	131 1	20
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	876 2	86 9	N	78	78 1	20
*10	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1334 2	102 9	N	93	93 1	20
11	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												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)		17920 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #: 2		RRCID -> 211194		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13762 - 13768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU, 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	
06	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-	95	
07	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-	36	
08	1612 #	929	-0-	-683	-0-	919	2	N	9	45	
09	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-	45	
*10	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	20	65	
11	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT	65	

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	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	-0-	
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	81	1	N	-0-	-0-	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-	-0-	
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	88	1	N	-0-	-0-	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-	-0-	
11	870 N	719	-0-	-151	-0-	88	1	N	-0-	-0-	

WHORTON		1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000			
06	7800 X	7563	-0-	-237	-0-	620	1	N	-0-	-0-	
07	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	654	1	N	-0-	-0-	
08	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	643	1	N	-0-	-0-	
09	7560 X	5464	-0-	-2096	-0-	623	1	N	-0-	-0-	
10	7812 X	6390	-0-	-1422	-0-	623	1	N	-0-	-0-	
11	7560 X	3833	-0-	-3727	-0-	623	1	N	-0-	-0-	

RUST ESTATE		1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	11	1	N	-0-	-0-	
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	11	1	N	-0-	-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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-
11		210 N	68	-0-	-142	-0-	28 1	40 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA 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	
06	6450 #	5941	-0-	-509	-0-	25 1	4615 2	1183	N	1071 1		688
						1301 9						
07	6758 #	6134	-0-	-624	-0-	4845 2	1289 9	1172	N	1415 1		445
08	6758 #	6096	-0-	-662	-0-	4750 2	1346 9	1224	N	1236 1		433
09	6540 #	5972	-0-	-568	-0-	4749 2	1223 9	1112	N	1005 1		540
10	6417 #	6229	-0-	-188	-0-	25 1	4902 2	1184	N	1070 1		654
						1302 9						
11	6261 R	6261	-0-	-0-	-0-	250 1	4650 2	1237	N	1429 1		462
						1361 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	
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	501	-0-	-150	-0-	501 2			N	-0-		33
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		33

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 - 15535
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85

TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617
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-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID ->		144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10900 - 15120
YEGUA-WARE UNIT		WELL #:	1RE								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 - 15618
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
11	570 N	340	-0-	-230	-0-	339	2	1 9	N	1	66

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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471													
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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													
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023													

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107													
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													
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	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-			105
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11		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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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 UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775										COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.	11481 - 16229
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			48	
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			48	

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898										COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	11690 - 14900
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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			164	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			164	

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900										COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.	11515 - 15518
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	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			144	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629										COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633										COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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 #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538													
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550													
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684													
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424													
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530													
06	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560													
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	
11	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	294	

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 #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5494 - 5534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5531 - 5571
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5505 - 5545
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5505 - 5545
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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												
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
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	15 1	2 9	N	2		65

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												
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-
11		14B2 EXT	-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												
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		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-

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

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY		844253								
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222 PERF. 8900 - 8906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714 PERF. 5964 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC		660286								
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 3502 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAROON ENERGY LLC		100653								
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 6550 - 6578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	2250	1731	-0-	-519	-0-	740 3	991 9	Y	901 1033 1	561

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
GEACONE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3769 - 3778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	211 1	3052 2	N	-0-	125
11	990 #	795	-0-	-195	-0-	45 1	750 2	N	-0-	125

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SANDERS, KATIE S. ET AL		048169								
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806 PERF. 3750 - 3775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686										
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		11760 X	34	-0-	-11726	-0-	34 2		N	-0-		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
11		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
*11		4623	4623	-0-	-0-	-0-	768 1	3849 2	N	5		152

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

BROWN, E. W.		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
		100467										
		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 - 7727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
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
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 2		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10392 - 10612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	10983 2	197 9	N	179	194 1		233

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736	
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
11		5610 X	5229	-0-	-381	-0-	4558 2	671 9	N	610	565 1		330

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
MANGO		681327		WELL #: 1		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280	
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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PAPAYA		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
PAPAYA		681327		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108	
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
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		810815		WELL #: 3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066	
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						
11		9480 X	8886	-0-	-594	-0-	1260 1	7483 3	N	130	191 1		133
							143 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					
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 CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
FOSTER " B "		WELL #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449					
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
FOSTER -A-									
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145		N	NO RPT	95
RICHARDS, F. M. & L. L.									
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"									
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"									
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"									
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974
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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
FOSTER LUMBER CO. "D"									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95							33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95							33
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95							33
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95							33
10		95 N	-0-	-0-	-95	-0-							33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT	22

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449					
VANN		WELL #:		1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014 - 11032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012 - 11027	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	102

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034 - 11050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024 - 11060	
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
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042 - 11053	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050 - 11070	
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
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57

USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994 - 11052	
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
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	426		N	NO RPT	27

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
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-
11	14B DENY	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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		USA COLDSPRINGS	WELL #:	3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194 - 11318		
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				154

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-				148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117				N	NO RPT				148

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		19428 225		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT				67

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118												
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT				105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC				106449												
RICHARDS		WELL #:		7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528				
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT				80

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118												
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	135608	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	6937 - 6953
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	264066	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7785 - 7878

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105

COLE CREEK (YEGUA)			19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #:	1	RRCID ->	258491	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14805 - 14823

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		106449											
BOTTOMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4690 - 4692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204			N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677											
REGNIER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5583 - 5584	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976											
W. F. GREEN III		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3006 - 3009	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485											
JIMMY PHILLIPS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9352 - 9418	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012													

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
STANGER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11468 - 11631	
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						
11	4230 X	3187	-0-	-1043		-0-	444 1	2743 2	N	-0-			395

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	68	68	68	68	2	Y	-0-			27
10	DLQ G-10	68	-0-	68	136	68	68	2	Y	-0-			27
11	DLQ G-10	68	-0-	68	204	68	68	2	Y	-0-			27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)													
TIMBERWOLF ENERGY, INC.													
MUNSON UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925													
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)													
BEJO CORPORATION													
RALPH-MILLER													
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 - 9530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 - 8382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 - 7718
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 - 8325
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID ->	162908	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 - 8089
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 - 8070
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	166959	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7832 - 7840
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS (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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	107	1	149	3	Y	-0-
07	713 N	227	-0-	-486	-0-	93	1	134	3	Y	-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	111	1	132	3	Y	-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	86	1	107	3	Y	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	89	1	66	3	Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764		
06	T. A.	728	-0-	728	1293	303	1	425	3	Y	-0-
07	1893 X	600	-0-	-1293	-0-	247	1	353	3	Y	-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	212	1	251	3	Y	-0-
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	108	1	136	3	Y	-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	144	1	106	3	Y	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050		
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	291	1	407	3	Y	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	292	1	417	3	Y	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	337	1	399	3	Y	-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	303	1	380	3	Y	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	388	1	286	3	Y	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757		
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	58 1	81 3	Y	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	49 1	71 3	Y	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	107 1	127 3	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	101 1	127 3	Y	-0-	-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	144 1	106 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644		
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 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	17629 X	5740	-0-	-11889	-0-	578 1 139 9	5023 3	Y	126	117 1	76
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	541 1 140 9	5474 3	Y	127	111 1	92
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	573 1 171 9	5928 3	Y	155	231 1	16
09	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	552 1 154 9	5551 3	Y	140	116 1	40
10	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	564 1 156 9	5285 3	Y	142	150 1	32
11	5730 X	5071	-0-	-659	-0-	400 1 162 9	4509 3	Y	147	114 1	65

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389		
06	36104 X	10292	-0-	-25812	-0-	1070 1 179 9	9043 3	Y	163	194 1	47
07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1006 1 172 9	9861 3	Y	156	129 1	74
08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	730 1 175 9	9984 3	Y	159	180 1	53
09	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	693 1 143 9	9369 3	Y	130	130 1	53
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	796 1 156 9	9389 3	Y	142	129 1	66
11	9900 X	9839	-0-	-61	-0-	663 1 156 9	9020 3	Y	142	148 1	60

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464		
06	2179 X	488	-0-	-1691	-0-	72 1 53 9	363 3	Y	48	3 1	81
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	94 1 66 9	476 3	Y	60	99 1	42
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	81 1 64 9	491 3	Y	58	49 1	51
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74 1 50 9	448 3	Y	45	10 1	86
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	84 1 72 9	459 3	Y	65	80 1	71
11	630 N	327	-0-	-303	-0-	41 1 29 9	257 3	Y	26	25 1	72

CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570		
06	8400 X	8275	-0-	-125	-0-	51 1 306 9	7918 3	N	278	228 1	132
07	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	58 1 295 9	12365 3	N	268	228 1	172
08	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	833 1 254 9	12255 3	N	231	236 1	167
09	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	845 1 220 9	11521 3	N	200	225 1	142
10	9951 X	9195	-0-	-756	-0-	705 1 184 9	8306 3	N	167	245 1	64
11	9630 X	8282	-0-	-1348	-0-	550 1 265 9	7467 3	N	241	59 1	246

 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	57955 X	17583	-0-	-40372	-0-	1797 1	15370 3	Y	378	456 1	102
07	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	416 9	1990 1	Y	420	339 1	183
08	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	462 9	1465 1	Y	463	538 1	108
09	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	509 9	1405 1	Y	512	512 1	108
10	22258 X	20972	-0-	-1286	-0-	563 9	1568 1	Y	486	427 1	167
*11	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	535 9	1453 1	Y	443	470 1	140
						487 9					

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

06	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	30 1	13356 3	N	527	555 1	293
07	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	580 9	31 1	N	530	563 1	260
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	583 9	31 1	N	510	546 1	224
09	13980 X	13713	-0-	-267	-0-	561 9	30 1	N	498	381 1	341
10	14818 X	13631	-0-	-1187	-0-	548 9	31 1	N	479	565 1	255
*11	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	527 9	30 1	N	615	565 1	305
						677 9					

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

06	35900 X	35900	-0-	-0-	-0-	30 1	33298 3	N	2338	2379 1	693
07	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	2572 9	31 1	N	2353	2557 1	489
08	35340 X	34925	-0-	-415	-0-	2588 9	31 1	N	2268	2426 1	331
09	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	2495 9	30 1	N	2208	2027 1	512
10	35340 X	15668	-0-	-19672	-0-	2429 9	14 1	N	988	1109 1	391
*11	37284 X	37284	-0-	-0-	-0-	1087 9	30 1	N	2397	2222 1	566
						2637 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

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

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		20211 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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							
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									-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	32	4									-0-
						18	1	152	2	Y	-0-					-0-
						8	4									-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975			TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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				
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ	G-10		180	-0-	180	518	19 1	153 2	Y	-0-				-0-
								8 4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572	-	4634	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671	-	4679	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592	-	4652	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866	-	4874	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815	-	4826	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-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-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832	-	4836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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-	
11	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
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							
11	DLQ G-10	1798	-0-	1798	6338	186	1	1529	2	Y	-0-		-0-	
						83	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944	-	4952
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4656	-	4708
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4631	-	4685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4904	-	4916
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010			RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604			RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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				
11	DLQ G-10	634	-0-	634	1759	65 1	540 2	Y	-0-	-0-
						29 4				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106			RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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						
11	DLQ G-10	2481	-0-	2481	6224			256 1	2110 2	Y	-0-			-0-
								115 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798				
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						
11	DLQ G-10	401	-0-	401	1151			41 1	341 2	Y	-0-			-0-
								19 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774				
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								
11	DLQ G-10	3065	-0-	3065	7755	316 1	2607 2	Y			-0-			-0-
						142 4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 3635 - 4015				
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770
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-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 -	4824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 -	4860		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 -	4896		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 -	4662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 -	4690		
06	2700 X	373	-0-	-2327	-0-	129	1	244	4	Y	-0-			-0-
07	589 X	41	-0-	-548	-0-	14	1	27	4	Y	-0-			-0-
08	1953 X	1225	-0-	-728	-0-	232	1	43	2	Y	-0-			-0-
						950	4							
09	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	208	1	701	2	Y	-0-			-0-
						213	4							
10	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2274	216	1	934	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	DLQ G-10	765	-0-	765	3039	79	1	651	2	Y	-0-			-0-
						35	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 -	5040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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 #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1848	1	343	2	Y	-0-			-0-
						7562	4							
09	DLQ G-10	8596	-0-	8596	8596	1591	1	5371	2	Y	-0-			-0-
						1634	4							
10	DLQ G-10	8517	-0-	8517	17113	1596	1	6907	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	DLQ G-10	3582	-0-	3582	20695	370	1	3047	2	Y	-0-			-0-
						165	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4819 - 4854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4968 - 4974				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4847 - 4856				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4702 - 4760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702		
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						
11	DLQ G-10	421	-0-	421	1069	44	1	358	2	Y	-0-	-0-	
						19	4						

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077			RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870	- 4929	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42 1	84 4	Y		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	256 1	48 2	Y		-0-
						1048 4				
09	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	206 1	696 2	Y		-0-
						211 4				
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2198	203 1	880 2	Y		-0-
						2 4				
11	DLQ G-10	1184	-0-	1184	3382	122 1	1007 2	Y		-0-
						55 4				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414			RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	- 4910	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 4	Y		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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-	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	4	Y		-0-	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y		-0-	
						212	4						
09	DLQ G-10	685	-0-	685	685	127	1	428	2	Y		-0-	
						130	4						
10	DLQ G-10	27	-0-	27	712	5	1	22	2	Y		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	712					Y		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	- 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 2994	- 3028		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3620	- 3750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 3741	PERF. 3482	- 3572		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RHODES, W. S.				WELL #: 16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 3475	- 3479		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	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	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025		
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-
11	DLQ G-10	80	-0-	80	627	8	1	68 2	Y	-0-		-0-
						4	4					
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 978 - 992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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		
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					
11	DLQ G-10	455	-0-	455	1307	47	1	387 2	Y	-0-		-0-
						21	4					
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:	104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:	2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-					-0-

MOODY, E.		WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOODY, E.				WELL #: 32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, E.				WELL #: 7	RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 13	RRCID -> 288612	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2798	-	2812						
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-
						353 4										
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	301 1	1017 2	Y	-0-							-0-
						309 4										
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	302 1	1306 2	Y	-0-							-0-
						3 4										
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	178 1	1473 2	Y	-0-							-0-
						80 4										

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
HOOPER, FANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	-	4883						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4776	-	4786						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HOOPER, FANNIE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704	-	1720						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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						
11	DLQ G-10	2664	-0-	2664	9905	275	1	2266 2	Y	-0-			-0-
						123	4						

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-		9472		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-		10632		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-		11800		
06	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						
11	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2382	150	1	1235 2	Y	-0-			-0-
						67	4						

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-		12602		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
06	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																
11	DLQ G-10	677	-0-	677	4232			70	1	576	2	Y	-0-		-0-										
								31	4																
MOORE, H. N.												WELL #:		67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269		PERF.11858 - 11874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-										
MAGNUM PRODUCING, LP												WELL #:		521516		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859		PERF.10056 - 10709			
KEYSTONE MILLS												WELL #:		3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859		PERF.10056 - 10709			
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	3126	-0-	-687	-0-			325	1	2795	2	N	5		38										
								6	9																
*11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-			390	1	3576	2	N	11		49										
								12	9																
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP												WELL #:		834487		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9632 - 9644			
KEYSTONE MILLS CO.												WELL #:		2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9632 - 9644			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-										
CONROE, NORTH (9,250)												WELL #:		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC												WELL #:		257281		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770			
HUTCHINS-SEALY												WELL #:		1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
KOLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTER CO.		WELL #:	2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	41 1		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70

WAGNER OIL COMPANY		891175										
MANESS GU		WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082	
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

MANESS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54

MANESS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100	
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	877 1	826 3	N	325	176 1	305
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	358 9 927 1	760 3	N	311	355 1	261
08	2232 X	1799	-0-	-433	-0-	-0-	342 9 867 1	607 3	N	295	358 1	198
09	2160 X	1977	-0-	-183	-0-	-0-	325 9 883 1	776 3	N	289	181 1	306
10	2232 X	1611	-0-	-621	-0-	-0-	318 9 870 1	452 3	N	263	545 1	24
11	2070 X	1942	-0-	-128	-0-	-0-	289 9 855 1	779 3	N	280	185 1	119
							308 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
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
11	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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	10	1	24	2	N	2			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-			59
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	N	3			62
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			N	-0-			62
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	1			63
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1	9			N	-0-	3	1	60

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	12592	-	12680
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
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	44 1	64 2	N	1	6 1			127
							1 9							
*03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				127
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
*05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				127
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11 1	27 2	N	-0-				127
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	33 1	62 2	N	-0-				127
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				127
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 1			80

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056	-	13176
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
11		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
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.		048169												
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025	-	15037
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		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	310 1	3307 2	Y	339	355 1	2 8		177
							373 9							
11		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	300 1	3150 2	Y	351	357 1	2 8		169
							386 9							

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896	-	15038
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679 - 15731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CREST RESOURCES, INC.				189901											
GRIGAR		WELL #:		1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12683 - 13154				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIGAR		WELL #:		3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.13724 - 13884				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838	RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11470 - 11490				
HORELICA UNIT "A"		WELL #:													
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED												01/28/2019			

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

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	498	1	6638	2	Y	72	113	1	43
07	7161 X	4752	-0-	-2409	-0-	79	9	4337	2	Y	61	43	1	61
08	7192 X	1058	-0-	-6134	-0-	348	1	929	2	Y	47	85	1	23
09	7230 X	3013	-0-	-4217	-0-	67	9	2705	2	Y	68	19	1	72
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	77	1	8066	2	Y	108	142	1	38
11	7230 X	3303	-0-	-3927	-0-	52	9	2959	2	Y	55	25	1	68
						233	1							
						75	9							
						686	1							
						119	9							
						283	1							
						61	9							
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027					
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	Y	18	19	1	156
07	2852 X	966	-0-	-1886	-0-	20	9	887	2	Y	7	12	1	151
08	3472 X	2743	-0-	-729	-0-	71	1	2512	2	Y	20	16	1	155
09	3360 X	31	-0-	-3329	-0-	8	9	28	2	Y	-0-	5	1	150
10	3472 X	2676	-0-	-796	-0-	209	1	2444	2	Y	22	20	1	152
11	2640 X	1553	-0-	-1087	-0-	22	9	1407	2	Y	10	10	1	152
						3	1							
						208	1							
						24	9							
						135	1							
						11	9							
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399					
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-
11	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					
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	733	1	9776	2	Y	78	65	1	28
07	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	86	9	7953	2	Y	209	134	1	103
08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	638	1	8876	2	Y	253	107	1	249
09	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	230	9	8474	2	Y	162	238	1	173
10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	738	1	7244	2	Y	178	243	1	108
11	2670 X	590	-0-	-2080	-0-	278	9	447	2	Y	91	135	1	64
						730	1							
						178	9							
						617	1							
						196	9							
						43	1							
						100	9							
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280	
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	357 1	4767 2	Y	62	68 1	46
07	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	68 9 191 1	2382 2	Y	38	25 1	59
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	42 9 276 1	3317 2	Y	52	38 1	73
09	3300 X	2521	-0-	-779	-0-	57 9 196 1	2271 2	Y	49	49 1	73
10	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	54 9 227 1	2667 2	Y	61	61 1	73
11	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	67 9 212 1	2220 2	Y	45	47 1	71
						50 9					

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948	
06	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	952 1	12692 2	Y	126	108 1	58
07	8339 X	5066	-0-	-3273	-0-	139 9 373 1	4645 2	Y	44	56 1	46
08	8339 X	1336	-0-	-7003	-0-	48 9 102 1	1223 2	Y	10	45 1	11
09	9030 X	5008	-0-	-4022	-0-	11 9 394 1	4575 2	Y	35	30 1	16
10	9331 X	4479	-0-	-4852	-0-	39 9 348 1	4090 2	Y	37	40 1	13
11	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-	41 9		Y	-0-	13 1	-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13170 X	7550	-0-	-5620	-0-	520	1	6932	2	Y	89	154	1	65
07	9920 X	6770	-0-	-3150	-0-	497	1	6193	2	Y	73	56	1	82
08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	846	1	10175	2	Y	123	149	1	56
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	858	1	9960	2	Y	125	73	1	108
10	9982 X	8369	-0-	-1613	-0-	649	1	7622	2	Y	89	151	1	46
11	10800 X	9360	-0-	-1440	-0-	807	1	8440	2	Y	103	54	1	95
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
06	2250 X	1651	-0-	-599	-0-	114	1	1524	2	Y	12	13	1	82
07	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	89	1	1114	2	Y	9	11	1	80
08	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	142	1	1709	2	Y	14	12	1	82
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2073	2	Y	16	15	1	83
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	13	15	1	81
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	207	1	2162	2	Y	16	13	1	84
KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	168	1	2236	2	N	32	17	1	154
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2228	2	N	32	19	1	167
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	206	1	2482	2	N	35	17	1	185
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	223	1	2592	2	N	37	19	1	203
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	225	1	2648	2	N	42	26	1	219
11	2640 N	468	-0-	-2172	-0-	38	1	400	2	N	27	5	1	241
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340					
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-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

SENORA RESOURCES, INC.		767312				CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HAJDIK-HAAS				WELL #:	1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	1.3566	-	13624
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		386310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	992	1	13232	2	N	203	280	1		190
07	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1060	1	13212	2	N	186	110	1		266
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	669	1	8039	2	N	123	244	1		145
09	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	1056	1	12261	2	N	185	255	1		75
10	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	1391	1	16347	2	N	203	149	1		129
11	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	1348	1	14088	2	N	241	279	1		91

WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1.2343	-	13064
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
08	3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	87	1	1043	2	Y	61	69	1	20
09	2490 X	1608	-0-	-882	-0-	121	1	1399	2	Y	80	25	1	75
10	2170 X	1346	-0-	-824	-0-	98	1	1146	2	Y	93	81	1	87
11	1800 X	1029	-0-	-771	-0-	84	1	884	2	Y	55	101	1	41

WINGATE		WELL #:		2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.3038	-	13958
06	3000 N	3265	-0-	265	-0-	215	1	2872	2	Y	162	55	1	156
07	3100 N	5444	-0-	2344	-0-	400	1	4986	2	Y	53	100	1	109
08	3100 N	6188	-0-	3088	-0-	472	1	5671	2	Y	41	116	1	34
09	12103 X	6406	-0-	-5697	-0-	504	1	5856	2	Y	42	15	1	61
10	5456 X	5098	-0-	-358	-0-	396	1	4650	2	Y	47	48	1	60
11	6000 X	4504	-0-	-1496	-0-	389	1	4067	2	Y	44	70	1	34

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452				
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
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-
11		5370 X	3767	-0-	-1603	-0-	329 1	3438 2	Y	-0-				-0-

WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762				
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
							105 9							
08		3193 X	2194	-0-	-999	-0-	158 1	1901 2	Y	123	135 1			37
							135 9							
09		3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	169 1	1963 2	Y	124	41 1			120
							136 9							
10		3627 X	1845	-0-	-1782	-0-	133 1	1559 2	Y	139	125 1			134
							153 9							
11		3510 X	1673	-0-	-1837	-0-	137 1	1428 2	Y	98	166 1			66
							108 9							

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243				
06		1380 N	1343	-0-	-37	-0-	93 1	1239 2	N	10	9 1			203
							11 9							
07		1116 N	942	-0-	-174	-0-	69 1	865 2	N	7	8 1			202
							8 9							
08		1023 N	919	-0-	-104	-0-	70 1	839 2	N	9	6 1			205
							10 9							
09		1350 N	680	-0-	-670	-0-	54 1	620 2	N	5	5 1			205
							6 9							
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	135 1	1583 2	N	19	13 1			211
							21 9							
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	103 1	1082 2	N	8	7 1			212
							9 9							

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846				
06		14190 X	12920	-0-	-1270	-0-	883 1	11769 2	Y	244	94 1			309
							268 9							
07		14632 X	13638	-0-	-994	-0-	997 1	12424 2	Y	197	238 1			268
							217 9							
08		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	1122 1	13494 2	Y	304	242 1			330
							334 9							
09		13530 X	12999	-0-	-531	-0-	1008 1	11705 2	Y	260	250 1			340
							286 9							
10		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1137 1	13366 2	Y	291	289 1			342
							320 9							
11		14400 X	12921	-0-	-1479	-0-	1105 1	11551 2	Y	241	244 1			339
							265 9							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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					
11		3780 X	2684	-0-	-1096	-0-	230 1	2404 2	N	45	79 1	27
							50 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 - 2805
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121									
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.11702 - 13340
06	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	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		180534														
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	14B DENY	-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								
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
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	887	2	61	9	Y	55	185	1			110

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116								
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
11	21360 X	19451	-0-	-1909	-0-	18618	2	833	9	Y	757	388	1			617

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
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
11	14B DENY	-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	EOM BALANCE
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
11	1650 X	967	-0-	-683	-0-	934	2	33	9	Y	30				310

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681													
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
06	4740 X	4315	-0-	-425	-0-	121	1	3933	3	Y	237	367	1		179
07	4898 X	2688	-0-	-2210	-0-	169	1	2263	3	Y	233	178	1		234
08	4898 X	2965	-0-	-1933	-0-	256	9	2668	3	Y	267	371	1		130
09	4650 X	3061	-0-	-1589	-0-	3	1	2683	3	Y	273	171	1		232
10	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	294	9	2875	3	Y	236	372	1		96
11	4320 X	3391	-0-	-929	-0-	78	1	2807	3	Y	300	187	1		209
						300	9								
						123	1								
						260	9								
						254	1								
						330	9								

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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						
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
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			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						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

COVE (MA ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TEXAS GULF 57686		073161		WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 3091 - 3124			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

TEXAS GULF 57686		WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COVE (MB ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	

COVE (ME ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
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-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125							
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9280 - 9285	
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	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	
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	2450	-0-	-154	-0-	2450	2	N	-0-		59
09	2520 X	2048	-0-	-472	-0-	2048	2	N	-0-		59
10	2604 X	2044	-0-	-560	-0-	2044	2	N	-0-		59
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL				2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 10564 - 10779	
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	590	-0-	-30	-0-	590	2	Y	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		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	492	-0-	-35	-0-	492 2		Y	-0-		11
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		11
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370												
06		8548 X	2147	-0-	-6401	-0-	2096 2	51 9	Y	46		147
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2548 2	56 9	Y	51		198
08		2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2548 2	69 9	Y	63	178 1	83
09		2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2130 2	86 9	Y	78		161
10		2759 X	2169	-0-	-590	-0-	2127 2	42 9	Y	38	173 1	26
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138												
06		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	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
11		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												
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	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-		-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
11		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												
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	492	-0-	-35	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080 - 11186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10012
06	3625		2120	-0-	-1505	22653	2120	2	Y	-0-		28
07	3875		2577	-0-	-1298	21355	2577	2	Y	-0-		28
08	3875		2577	-0-	-1298	20057	2577	2	Y	-0-		28
09	3750		2155	-0-	-1595	18462	2155	2	Y	-0-		28
10	3875		2151	-0-	-1724	16738	2151	2	Y	-0-		28
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	16738			Y	NO RPT		28

CYPRESS (COCKFIELD A)				22442 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
JOY RESOURCES, INC.				447952								
JOSEY, L. M. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	212100	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6050 - 6060
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		72

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
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
11		12030 X	10733	-0-	-1297	-0-	10587 2	146 9	N	133		290

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
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
11		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8019 2	90 9	N	82		192

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
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
11		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												
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
11		4890 X	4689	-0-	-201	-0-	4656 2	33 9	N	30	179 1	110

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914												
06		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		7719	5088	-0-	-2631	1248	5000 2	88 9	Y	80		199
11		6780 #	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT		199

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TEMPLE INLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208692		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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'		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER				
		293303										
		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288				
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
												BALANCE
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	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	310 1	51365 2	N	779	713 1	1 8	314
						857 9						
11	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	300 1	50766 2	N	315	361 1	2 8	266
						347 9						

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
HARRIS & SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
DABOVAL A		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	158	1	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	97	1	108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	178	1	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	154	1	113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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				
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	285	1	3409	2	Y	53	178	1	155
						58	9							
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	317	1	3839	2	Y	65			220
						72	9							
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
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	319	1	3861	2	Y	7			227
						8	9							

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170				
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
*11	420 N	283	-0-	-137	-0-	32	1	251	2	N	-0-			50

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.// 22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122			
M	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		
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-		
11	6810 X	5960	-0-	-850	-0-	669 1	5291 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			
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		
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	11 9	161 1	N	-0-	58		
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	171 1	1418 2	N	-0-	-0-		
10	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	36 9	171 1	N	33	91 1		
11	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	169 1	1596 2	N	-0-	-0-		
						163 1	1465 2	N	-0-	-0-		
							1288 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			
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-		
11	840 N	837	-0-	-3	-0-	94 1	743 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			
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	176 1	1691 2	Y	12	125 1	23	
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	13 9	192 1	Y	-0-	23		
08	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	162 1	1804 2	Y	-0-	23		
09	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	162 1	1428 2	Y	-0-	11		
10	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	183 1	1700 2	Y	-0-	12 1		
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	191 1	1652 2	Y	-0-	11		
						184 1	1456 2	Y	-0-	11		

CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116 1	1112 2	Y	19	64 1	25	
07	1178 N	746	-0-	-432	-0-	21 9	72 1	Y	-0-	25		
08	1209 N	867	-0-	-342	-0-	88 1	674 2	Y	-0-	25		
09	1260 N	643	-0-	-617	-0-	62 1	779 2	Y	-0-	10 1		
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	69 1	581 2	Y	-0-	15		
*11	840 N	516	-0-	-324	-0-	58 1	597 2	Y	-0-	15		
							458 2	Y	-0-	15		

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
XTO ENERGY INC.				945936							
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110
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
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-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	191 1	293 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.				500806							
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HG OPERATING LLC				101422							
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998
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	861 N	861	-0-	-0-	-0-	59 1	802 2	N	-0-		-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	802 1	59 2	N	-0-		-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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250		
06	1890 N	631	-0-	-1259	-0-	623	1	8	2	-0-
07	899 N	676	-0-	-223	-0-	647	1	29	2	-0-
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	1			-0-
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	376	1	1	2	-0-
10	682 N	317	-0-	-365	-0-	315	1	2	2	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	-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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCINANTE		722675		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491		
URBAN UNIT		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DAYTON, NORTH (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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)		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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	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					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		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			
11		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	
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-			
11		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	
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			
11		14B2 EXT	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	
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			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			247			

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245							
MAGNOLIA										WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)										23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
VELOCITY OIL AND GAS, LLC										884469							
KEMPERS										WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30			

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)			23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
SCHOENFELD			WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	12500 - 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	700	7	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	-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			
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	980	2	233	9	Y	212	362	1	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	1	201
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1044	2	141	9	Y	128	176	1	153
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1017	2	110	9	Y	100			253
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			253

HORIZON PROPERTIES			WELL #:		2H		RRCID ->		273262		COMPL. DATE		03/28/2013		TOTAL DEPTH		12573		PERF.		13366 - 16953	
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	1	191							
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1300	2	146	9	Y	133	186	1	138							
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1094	2	160	9	Y	145	190	1	93							
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1481	2	187	9	Y	170			263							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			263							

HOP UNIT			WELL #:		1H		RRCID ->		281509		COMPL. DATE		06/14/2017		TOTAL DEPTH		13072		PERF.		18540 - 18896	
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	1	37							
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	591	2	34	9	N	31			68							
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	846	2	41	9	N	37			105							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105							

DOC			WELL #:		1H		RRCID ->		281661		COMPL. DATE		07/23/2014		TOTAL DEPTH		13422		PERF.		13640 - 16496	
06	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6702	2	282	9	N	256	184	1	203							
07	6882	X	4071	-0-	-2811	-0-	3801	2	270	9	N	245	357	1	91							
08	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	6972	2	262	9	N	238	181	1	148							
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7397	2	314	9	N	285	188	1	245							
10	7533	X	7159	-0-	-374	-0-	6948	2	211	9	N	192	374	1	63							
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			63							

BEN UNIT			WELL #:		1H		RRCID ->		281670		COMPL. DATE		07/16/2014		TOTAL DEPTH		13143		PERF.		13945 - 20111	
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	7464	-0-	-1402	-0-	7168	2	296	9	N	269	189	1	248							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT			248							

MATT DILLON STATE GUL			WELL #:		1H		RRCID ->		281692		COMPL. DATE		02/14/2014		TOTAL DEPTH		12769		PERF.		13550 - 18146	
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	4336	-0-	-531	-0-	4185	2	151	9	N	137	180	1	110							
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			110							

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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	4466	-0-	-556	-0-	4392 2	74 9	N	67			142
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			142

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
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	1929	-0-	-923	-0-	1533 2	396 9	N	360	180 1		230
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			230

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	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	
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
*11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
D AND J OPERATING, LLC		196231											
LEVINE		WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11657	- 11706	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) //CONT.// 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HCI ENERGY LLC //CONT.// 100146
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	5026	-0-	-151	-0-	143	1	4859	2	Y	22					209
						24	9									
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5678	2	Y	162					371
						178	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

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

DEVERS, NW. (LOWER COOK MNTN. 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

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

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	300	1	2786	2	N	213	175	1	2	8	165
						234	9									
07	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	310	1	2588	2	N	192	177	1	1	8	179
						211	9									
08	3751 X	2800	-0-	-951	-0-	285	1	2314	2	N	183	177	1	1	8	184
						201	9									
09	3390 X	2566	-0-	-824	-0-	300	1	2051	2	N	195	188	1	2	8	189
						215	9									
10	3503 X	2969	-0-	-534	-0-	310	1	2446	2	N	194	179	1	2	8	202
						213	9									
11	3330 X	2374	-0-	-956	-0-	198	1	2018	2	N	144	179	1	2	8	165
						158	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674

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	57384 X	57384	-0-	-0-	-0-	310	1	54890	2	N	1985	2115	1	2	8	371
						2184	9									
11	52325 X	52325	-0-	-0-	-0-	300	1	50538	2	N	1352	1424	1	2	8	297
						1487	9									

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838												
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

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

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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								
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-
11	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								
06	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-
11	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								
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-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893								
06	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-
11	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								
06	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7834	-	7849		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336	-	7346		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	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		
06	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-
11	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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MACO-STEWART			WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8362	-	8648		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128	-	9212		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIME BOX (NAVARRO)					24833 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE			
LINDOW OIL & GAS, LLC					501267									
BAGE			WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 - 4930		
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
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)					25018 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY			
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC					229385									
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBIN (11740)					25058 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.					293303									
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH	17456	PERF.11746 - 11772		
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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-			96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

OIL AND GAS DIVISION

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	7260	6954	-0-	-306	-0-	300	1	6389	2	N	241	181	132
07	7502	7299	-0-	-203	-0-	265	9	6662	2	N	243	170	205
08	8154	7828	-0-	-326	-0-	370	1	7097	2	N	242	362	85
09	7990	7625	-0-	-365	-0-	267	9	6898	2	N	252	184	153
10	8148	7825	-0-	-323	-0-	465	1	7060	2	N	273	373	53
*11	8592	7926	-0-	-666	-0-	266	9	7169	2	N	279	183	149
						450	1						
						300	9						
						307	9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	6588 X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	3		N	-0-		142	
11	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	6212	3		N	-0-		142	

ALABAMA-COUSHATTA		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

ALABAMA-COUSHATTA		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	N	20		187
11	2250 N	2152	-0-	-98 B	-0-	2118	3	34	9	N	31		218

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		193
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		193

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3099 3	121 9	N	110			159
11	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2782 3	84 9	N	76	181 1		54

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028				
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	17956 X	17956	-0-	-0- B	-0-	635 1	16554 3	N	697	535 1		565
						767 9						
11	18973 X	18973	-0-	-0- B	-0-	630 1	17416 3	N	843	1080 1		328
						927 9						

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907				
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	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090									
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	527	-0-	-31	B	-0-	39	1	488	3	N	-0-					117
11	570 N	505	-0-	-65	B	-0-	30	1	475	3	N	-0-					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184									
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	-0-	-0-	-0-	B	-141					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141					N	-0-					-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064									
06	180 N	93	-0-	-87	B	-0-	6	1	87	3	N	-0-					28
07	217 N	164	-0-	-53	B	-0-	10	1	154	3	N	-0-					28
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	11	1	175	3	N	-0-					28
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					28
10	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	11	1	140	3	N	-0-					28
11	180 N	135	-0-	-45	B	-0-	8	1	127	3	N	-0-					28

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100									
06	6090 X	5148	-0-	-942	B	-0-	793	1	4208	3	N	134					417
07	6417 X	3937	-0-	-2480	B	-0-	605	1	3223	3	N	99	350	1			166
08	6417 X	5006	-0-	-1411	B	-0-	752	1	4121	3	N	121	174	1			113
09	7431 X	7431	-0-	-0-	B	-0-	1058	1	6227	3	N	133					246
10	5921 X	4511	-0-	-1410	B	-0-	692	1	3695	3	N	113	175	1			184
11	5160 X	4649	-0-	-511	B	-0-	678	1	3811	3	N	145					329

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		90 N	54	-0-	-36 B	-0-	9	1	45	3	N	-0-			150
07		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	15	1	78	3	N	-0-			150
08		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	4	1	23	3	N	-0-			150
09		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	3	1	18	3	N	-0-			150
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			150
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	3	1	15	3	N	-0-			150

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
06		810 N	524	-0-	-286 B	-0-	510	3	14	9	N	13			281
07		1767 N	1046	-0-	-721 B	-0-	1024	3	22	9	N	20	175	1	126
08		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1060	3	15	9	N	14			140
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	708	3	17	9	N	15			155
10		1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	896	3	11	9	N	10			165
11		1050 N	711	-0-	-339 B	-0-	655	3	56	9	N	51			216

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
06		1200 N	861	-0-	-339 B	-0-	53	1	788	3	N	18			188
07		1116 N	814	-0-	-302 B	-0-	48	1	757	3	N	8			196
08		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	114	1	1757	3	N	4			200
09		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	93	1	1278	3	N	3			203
10		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	61	1	760	3	N	-0-			203
11		1800 N	937	-0-	-863 B	-0-	54	1	858	3	N	23			226
							25	9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	1290	N	1207	-0-	-83 B	-0-	997 3	210 9	N	191	177 1	388
07	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1001 3	213 9	N	194	177 1	405
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1168 3	233 9	N	212	343 1	274
09	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1074 3	199 9	N	181	177 1	278
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1067 3	259 9	N	235	180 1	333
11	1350	N	1146	-0-	-204 B	-0-	919 3	227 9	N	206	349 1	190

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021												
06	720	N	571	-0-	-149 B	-0-	36 1	535 3	N	-0-		73
07	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	46 1	726 3	N	-0-		73
08	775	N	675	-0-	-100 B	-0-	41 1	634 3	N	-0-		73
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	40 1	546 3	N	-0-		73
10	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	47 1	583 3	N	-0-		73
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	40 1	629 3	N	-0-		73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513												
06	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	443 1	2347 3	N	55		251
07	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	433 1	2305 3	N	29	177 1	103
08	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	386 1	2116 3	N	45		148
09	1678	X	1678	-0-	-0- B	-0-	236 1	1387 3	N	50		198
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	303 1	1620 3	N	46		244
11	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	585 1	3285 3	N	55	183 1	116

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986												
06	5040	X	3840	-0-	-1200 B	-0-	239 1	3518 3	N	75		389
07	5363	X	3544	-0-	-1819 B	-0-	208 1	3262 3	N	67	182 1	274
08	5363	X	3322	-0-	-2041 B	-0-	198 1	3040 3	N	76	180 1	170
09	5190	X	3855	-0-	-1335 B	-0-	254 1	3506 3	N	86		256
10	3968	X	3411	-0-	-557 B	-0-	247 1	3077 3	N	79	182 1	153
11	3840	X	3660	-0-	-180 B	-0-	212 1	3354 3	N	85		238

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649												
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	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		181
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	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	171	-0-	-46	B	-0-	117	3	54	9	N	49	232
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	183	3	25	9	N	23	255

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
06	5116	X	5116	-0-	-0-	B	-0-	319	1	4708	3	N	81	286
07	5442	X	5442	-0-	-0-	B	-0-	321	1	5032	3	N	81	188
08	5340	X	5340	-0-	-0-	B	-0-	321	1	4938	3	N	74	86
09	5070	X	5070	-0-	-0-	B	-0-	337	1	4659	3	N	67	153
10	4774	X	3994	-0-	-780	B	-0-	291	1	3623	3	N	73	226
11	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-	291	1	4591	3	N	98	324

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
06	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	166	9	N	151	125
07	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	2598	3	177	9	N	161	110
08	2877	N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2609	3	268	9	N	244	177
09	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2503	3	169	9	N	154	153
10	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	2551	3	156	9	N	142	295
11	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	2394	3	167	9	N	152	80

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
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	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	106
10	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1494	3	127	9	N	115	40
11	1530	N	1062	-0-	-468	B	-0-	993	3	69	9	N	63	103

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
06	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2225	3	243	9	N	221	27
07	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	2938	3	266	9	N	242	109
08	2573	N	2288	-0-	-285	B	-0-	2111	3	177	9	N	161	97
09	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2326	3	211	9	N	192	112
10	2759	X	2341	-0-	-418	B	-0-	2141	3	200	9	N	182	117
11	2670	X	2040	-0-	-630	B	-0-	1866	3	174	9	N	158	94

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	57

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	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	3029	-0-	-164 B	-0-	219	1	2733	3	N	70			318
11	3180 X	2997	-0-	-183 B	-0-	174	1	2754	3	N	63	178	1	203
						36	9							
						43	9							
						73	9							
						55	9							
						77	9							
						69	9							

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
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	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	677	1	3615	3	N	81			244
11	4230 X	2987	-0-	-1243 B	-0-	442	1	2482	3	N	57	178	1	123
						61	9							
						81	9							
						64	9							
						72	9							
						89	9							
						63	9							

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
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	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-			5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
06	7140 X	6677	-0-	-463 B	-0-	613	1	5810	3	N	231	327	1	297
07	7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	639	1	6524	3	N	268	183	1	382
08	7378 X	6326	-0-	-1052 B	-0-	651	1	5444	3	N	210	177	1	415
09	7140 X	6812	-0-	-328 B	-0-	625	1	5906	3	N	255	362	1	308
10	7378 X	6617	-0-	-761 B	-0-	648	1	5695	3	N	249	179	1	378
11	7140 X	6925	-0-	-215 B	-0-	597	1	6012	3	N	287	345	1	320
						254	9							
						295	9							
						231	9							
						281	9							
						274	9							
						316	9							

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
07	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25

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 #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403		
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	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104		
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	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	45 1	562 3	N	-0-	36
11	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	34 1	531 3	N	-0-	36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216		
06	11790 X	7393	-0-	-4397 B	-0-	398 1	6800 3	N	177	438
07	13499 X	13499	-0-	-0- B	-0-	195 9	725 1	12462 3	N	284 358 1
08	12183 X	4430	-0-	-7753 B	-0-	312 9	254 1	4066 3	N	100 178 1
09	11790 X	4840	-0-	-6950 B	-0-	110 9	318 1	4504 3	N	16
10	12183 X	6230	-0-	-5953 B	-0-	18 9	489 1	5551 3	N	173
11	11790 X	9331	-0-	-2459 B	-0-	190 9	705 1	8323 3	N	275 550 1
						303 9				200

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086		
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	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3268 3	139 9	N	126 184 1	77
11	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2648 3	110 9	N	100	177

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 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-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137			
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
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	10	1	2	9	N	2			158
BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386			
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
11		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2			46
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428			
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
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	10	1	2	9	N	2			50
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS, 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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	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	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1296	3	386	9	N	351	374	1	192
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1197	3	344	9	N	313	379	1	126

WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237												
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 - 18012				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SIMMONS A-70		WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 - 20240				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BP AMERICA DELTA		WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.14105 - 20000				
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
*11	2130 X	1996	-0-	-134	-0-	1951	3	45	9	N	41	180	1	116

DICKENS A-214		WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	13679	PERF.13674 - 19147				
06	3960 X	1025	-0-	-2935	-0-	3	1	768	3	N	231	364	1	130
07	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	254	9	1819	1	N	353	363	1	120
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	388	9	9	1	N	489	363	1	246
09	2100 X	1758	-0-	-342	-0-	538	9	5	1	N	382	373	1	255
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	420	9	7	1	N	446	561	1	140
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	491	9	10	1	N	418	188	1	370
						460	9							

WOODS A-82		WELL #:	1H	RRCID ->	234640	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	13893	PERF.14175 - 19800				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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							
11	6090 X	4981	-0-	-1109	-0-	28	1	4347	3	N	551	559	1	398
						606	9							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
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	187	1	308
						179	9							
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	5	1	1317	3	N	327	352	1	283
						360	9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	N	174	181	1	433
						191	9							
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	7	1	1828	3	N	170	158	1	445
						187	9							
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	8	1	2074	3	N	160	180	1	425
						176	9							
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	1994	3	N	152	158	1	419
						167	9							
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	8	1	1936	3	N	159	163	1	415
						175	9							
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	7	1	1752	3	N	153	190	1	378
						168	9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
06	270437 X	55395	-0-	-215042	-0-	399	1	46956	3	N	7309	7371	1	334
						8040	9							
07	80352 X	48352	-0-	-32000	-0-	349	1	41074	3	N	6299	6374	1	259
						6929	9							
08	80352 X	40718	-0-	-39634	-0-	295	1	34697	3	N	5205	5070	1	394
						5726	9							
09	77760 X	34466	-0-	-43294	-0-	249	1	29282	3	N	4486	4612	1	270
						4935	9							
10	80352 X	33065	-0-	-47287	-0-	231	1	27232	3	N	5093	5034	1	329
						5602	9							
11	55410 X	28248	-0-	-27162	-0-	199	1	23377	3	N	4247	4162	1	414
						4672	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	0	202782	-0-	202782	332287	1566	1	184192	3	Y	15476	14941 1	1476
						17024	9						
07	543350 X	211063	-0-	-332287	-0-	1653	1	194472	3	Y	13580	13654 1	1402
						14938	9						
08	171203 X	171203	-0-	-0-	-0-	1350	1	158801	3	Y	10047	9957 1	1492
						11052	9						
09	184083 X	184083	-0-	-0-	-0-	170514	1	1449	3	Y	11018	10672 1	1838
						12120	9						
10	176709 X	176709	-0-	-0-	-0-	1395	1	164105	3	Y	10190	10694 1	1334
						11209	9						
11	163440 X	159030	-0-	-4410	-0-	1258	1	148041	3	Y	8846	8698 1	1482
						9731	9						

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
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
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1591	3	223	9	N	203		443

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	175 1	314
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		314
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		314
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		314
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		341
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		366

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
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
11	810 N	445	-0-	-365	-0-	208	3	237	9	N	215	359 1	349

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
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
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	203	3	22	9	N	20	179 1	89

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
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
11	330 N	128	-0-	-202	-0-	89	3	39	9	N	35		317

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
11		600 N	325	-0-	-275	-0-	200 3	125 9	N	114	543 1	217

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
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
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2383 3	571 9	N	519	693 1	551

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
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
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1493 3	282 9	N	256	169 1	334

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
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
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2443 3	259 9	N	235	179 1	291

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11		14B2 EXT	-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												
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
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	144 3	59 9	Y	54	179 1	167

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
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
11		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1274 3	103 9	N	94	181 1	187

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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	
11		810 N	455	-0-	-355	-0-		295 3	160 9	Y		145	367 1			96	

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646	
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	
11		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	
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	
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		4263 3	239 9	N		217	359 1			157	

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009													TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077	
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	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		16 3	11 9	N		10				217	

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008													TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144	
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	
11		3630 X	2987	-0-	-643	-0-		2780 3	207 9	N		188	175 1			132	

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008													TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150	
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	
11		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	
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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				52	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1952 3	149 9	N	135	182 1		112

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
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
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1584 3	96 9	N	87	179 1		356

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
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
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2286 3	160 9	N	145	179 1		409

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
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
11		2490 X	1876	-0-	-614	-0-	1507 3	369 9	N	335	707 1		127

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
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
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1552 3	354 9	N	322	541 1		267

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
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
11		1380 X	948	-0-	-432	-0-	812 3	136 9	N	124	183 1		211

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
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
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2376 3	228 9	N	207	180 1		290

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	297	3	147	9	N	134	180	1	251

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
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
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4304	3	329	9	N	299	515	1	205

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
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
11	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	7878	3	345	9	N	314	538	1	177

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
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
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	41	3	198	9	N	180	182	1	576

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
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
11	2700 X	2672	-0-	-28	-0-	2277	3	395	9	N	359	356	1	431

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
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
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	311	3	342	9	N	311	362	1	428

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
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
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9			139

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-		5838 3	300 9	N	273	358 1		301

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
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
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3		N	-0-			273

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
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
11		5580 X	3663	-0-	-1917	-0-		3578 3	85 9	N	77	180 1		244

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
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
11		4740 X	4387	-0-	-353	-0-		4180 3	207 9	N	188	179 1		265

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
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
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L B		WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	65	177 1	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	102		112
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	68		180
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	56	181 1	55
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	65		120
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	54		174

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

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

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		
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	48
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	58

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS)															
UPLAND OPERATING, LLC															
MORIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			81
11		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															
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MORIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344															
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
11		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			77
MORIAN															
WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054															
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			125
MORIAN															
WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699															
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
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
11		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			109

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942										
MORIAN		WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU 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
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						
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	1948 2	231 9	N	210	167 1		230

MORIAN		WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318		
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
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			97

MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232		
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
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			47

MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225		
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
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			104

MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388		
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						
11	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2250 2	9 9	N	8			142

 DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
 UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
 LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-		-0-

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

06		7500 N	5741	-0-	-1759 B	5166	761	1	4919	2	N	55		112
07		7750 N	6247	-0-	-1503 B	3663	1669	1	4521	2	N	52		164
08		7750 N	5965	-0-	-1785 B	1878	1712	1	4203	2	N	45		209
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1878										
09		7500 N	5845	-0-	-1655 B	223	1376	1	4419	2	N	45	184 1	70
10		6262 N	5969	-0-	-293 B	-0-	1761	1	4149	2	N	54		124
11		5759 N	-0-	-0-	-5759 B	-0-	59	9			N	58		182

 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

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
11		3600 #	56	-0-	-3544	-0-	50	4	6	9	N	5		77

 DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
 EASTEX INJECTION, INC. 239237
 POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

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

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

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

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 5425 - 5430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5396 - 5400	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	0 N NO RPT	-0-	-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 #:		RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 6553 - 6556	
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
11	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM								
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
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							
11		6420 X	5830	-0-	-590	-0-	5802	2	28	9	N	25			176							
RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469	
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							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30							
ATLAS OPERATING LLC													036587									
STODDARD -A-													WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4							
LEWIS, J. C.													WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540	
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	-0-	296	2	26	9	Y	24	30	1	58							
10		DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	420	2	23	9	Y	21			79							
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	420				Y	NO RPT			79							
SANTOS-LEWIS GU													WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593	
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		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3954	2	63	9	N	57			183							
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			183							

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
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	83	-0-	83	326	63	2	20	9	Y	18					129
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					129

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564								
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	423	-0-	423	1674	323	2	100	9	Y	91					274
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1674					Y	NO RPT					274

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280								
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/18/2023																

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	11753 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47 7		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													02/16/2023

TRI-C RESOURCES, LLC		868622		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	11486 - 14330
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11326 - 11336
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.														
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
11	2910	4109	-0-	1199	1199	4065	2	44	9	N	40			156

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11106 - 11116
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC		101153												
PIERCE ESTATES														
06	14B2 EXT	73	-0-	73	73	72	1	1	9	N	1			40
07	14B2 EXT	2205	-0-	2205	2278	2184	2	21	9	N	19			59
08	14B2 EXT	10727	-0-	10727	13005	10626	2	101	9	N	92	151	1	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13005					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13005					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13005					N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		WELL #:		1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	11302 - 11321
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221												
STEELE, L. M. TRUST														
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-
11	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 #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000												

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

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

06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9050 - 9130	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	86
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	86
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 9054 - 9079	
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-	-0-			N	NO RPT	60
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
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-	-0-	1717			N	NO RPT	62
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	75 1	1136 2	N	12		137
						13 9					
07	1271 N	661	-0-	-610	-0-	75 1	569 2	N	15		152
						17 9					
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	75 1	1099 2	N	15		167
						17 9					
09	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	75 1	1129 2	N	17		184
						19 9					
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	75 1	1103 2	N	34	188 1	30
						37 9					
11	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	75 1	1023 2	N	28		58
						31 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
PEACH CREEK GAS UNIT		255456									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	293 1	2042 2	Y	1		1
						1 9					
07	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	261 1	2162 2	Y	3		4
						3 9					
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	269 1	2187 2	Y	2		6
						2 9					
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	272 1	2081 2	Y	2	6 1	2
						2 9					
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	298 1	2173 2	Y	4		6
						4 9					
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	301 1	2146 2	Y	3		9
						3 9					

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456									
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13410 X	11888	-0-	-1522	-0-	1490	1	10383	2	Y	14		50
						15	9						
07	13609 X	13133	-0-	-476	-0-	1413	1	11701	2	Y	17		67
						19	9						
08	13113 X	12890	-0-	-223	-0-	1411	1	11450	2	Y	26		93
						29	9						
09	12690 X	12338	-0-	-352	-0-	1420	1	10878	2	Y	36		129
						40	9						
10	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	1669	1	12180	2	Y	18		147
						20	9						
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	1626	1	11580	2	Y	22	135 1	34
						24	9						

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

06	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	402	1	2806	2	Y	6		13
						7	9						
07	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	273	1	2260	2	Y	2		15
						2	9						
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-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		-0-

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

06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	217	1	1511	2	Y	4		12
						4	9						
07	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	189	1	1561	2	Y	8		20
						9	9						
08	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	196	1	1588	2	Y	12		32
						13	9						
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	212	1	1628	2	Y	14		46
						15	9						
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	233	1	1701	2	Y	7		53
						8	9						
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	247	1	1757	2	Y	9	49 1	13
						10	9						

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

06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	299	1	2082	2	Y	3		6
						3	9						
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	265	1	2198	2	Y	3		9
						3	9						
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	267	1	2164	2	Y	5		14
						6	9						
09	2370 N	2368	-0-	-2	-0-	273	1	2093	2	Y	2	13 1	3
						2	9						
10	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	285	1	2077	2	Y	4		7
						4	9						
11	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	275	1	1955	2	Y	2		9
						2	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	195	1	1359	2	Y	3				8
07	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	179	1	1479	2	Y	3				11
08	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	176	1	1428	2	Y	2				13
09	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	179	1	1369	2	Y	2	15	1		-0-
10	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	189	1	1377	2	Y	7				7
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	198	1	1411	2	Y	6				13

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787					
06	8790 X	7526	-0-	-1264	-0-	943	1	6572	2	Y	10				38
07	8649 X	8190	-0-	-459	-0-	881	1	7294	2	Y	14				52
08	8308 X	7869	-0-	-439	-0-	862	1	6993	2	Y	13				65
09	8040 X	7445	-0-	-595	-0-	859	1	6579	2	Y	6	56	1		15
10	8308 X	7738	-0-	-570	-0-	931	1	6795	2	Y	11				26
11	7920 X	7545	-0-	-375	-0-	927	1	6605	2	Y	12				38

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768					
06	9990 X	9071	-0-	-919	-0-	1137	1	7922	2	Y	11				31
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1082	1	8956	2	Y	12				43
08	9548 X	9180	-0-	-368	-0-	1006	1	8161	2	Y	12				55
09	9240 X	8251	-0-	-989	-0-	952	1	7293	2	Y	5	54	1		6
10	10044 X	9189	-0-	-855	-0-	1106	1	8073	2	Y	9				15
11	9720 X	8639	-0-	-1081	-0-	1062	1	7567	2	Y	9				24

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960					
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	320	1	2229	2	Y	2				9
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	297	1	2457	2	Y	-0-				9
08	2728 N	2694	-0-	-34	-0-	295	1	2397	2	Y	2				11
09	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	294	1	2249	2	Y	2	9	1		4
10	2759 N	2660	-0-	-99	-0-	320	1	2336	2	Y	4				8
11	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	318	1	2268	2	Y	3				11

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010				
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	192	1	1337	2	Y	1	1
						1	9					
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	173	1	1431	2	Y	3	4
						3	9					
08	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	177	1	1436	2	Y	5	9
						6	9					
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1355	2	Y	2	2
						2	9				9	1
10	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	186	1	1355	2	Y	4	6
						4	9					
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	206	1	1464	2	Y	3	9
						3	9					

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	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774							
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182	
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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-
11	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						
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
11	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						
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-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824												
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7650 X	5785	-0-	-1865	-0-	795 1	4984 2	N	5	274
07	7905 X	2343	-0-	-5562	-0-	6 9	2040 2	N	-0-	274
08	7564 X	6685	-0-	-879	-0-	303 1	5935 2	N	-0-	274
09	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	750 1	4761 2	N	-0-	274
10	6231 X	2993	-0-	-3238	-0-	1195 1	2566 2	N	-0-	274
11	6480 X	5234	-0-	-1246	-0-	427 1	4848 2	N	-0-	274
						386 1				

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

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

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	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	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

DAVRAN										WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000	
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-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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				
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1616	2	332	9	N	302	356	1	184				

HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
KUEHNLE										WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

KUEHNLE										WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170	
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				
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1812	2	154	9	N	140	180	1	164				

KUEHNLE										WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
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-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-		-0-					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			86

DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870		
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1			332
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			332
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			332
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			332
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			332
11		240 N	78	-0-	-162	-0-	78	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			148
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			148
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10820	- 10970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130	- 12162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
		WELL #:	9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	863	-0-	-307	-0-		275 1	558 2	N 27	289
07	1271 N	908	-0-	-363	-0-		30 9	596 2	N 30	319
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-		279 1	683 2	N 40	359
09	870 N	791	-0-	-79	-0-		33 9	536 2	N 43	402
10	899 N	697	-0-	-202	-0-		240 1	490 2	N 16	418
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-		44 9	718 2	N 37	455
							208 1			
							47 9			
							189 1			
							18 9			
							196 1			
							41 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	726	-0-	-654	-0-		207 1	473 2	N 42	132
07	1488 N	1089	-0-	-399	-0-		46 9	756 2	N 33	165
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		297 1	998 2	N 39	204
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		36 9	801 2	N 30	234
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		360 1	927 2	N 22	256
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		43 9	1381 2	N 49	305
							324 1			
							33 9			
							377 1			
							24 9			
							364 1			
							54 9			

OIL AND GAS DIVISION

ELLIJAH 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	62	1	428	2	N	30	366 1
							33	9					
*11	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	60	1	475	2	N	170	313 1
							187	9					41

ELLIJAH 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				
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 #	1594	-0-	-3304	-0-	991	2	603	9	N	548	871	1	255
11	3180 #	2286	-0-	-894	-0-	1449	2	837	9	N	761	921	1	95

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984											
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257			
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	270	1	560	2	N	-0-	-0-	62
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	279	1	503	2	N	-0-	-0-	62
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	279	1	415	2	N	-0-	-0-	62
09	840 N	487	-0-	-353	-0-	225	1	262	2	N	-0-	-0-	62
10	775 N	500	-0-	-275	-0-	252	1	248	2	N	-0-	-0-	62
11	660 N	255	-0-	-405	-0-	117	1	138	2	N	-0-	-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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22

ELWOOD (DISCORBIS)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
JACK WHITE													
//CONT.// 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
//CONT.// 386310													
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22													

ENDURANCE (MID-WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MEADOWBROOK FARMS													
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DALIO													
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART (F2)													
MESSY OIL AND GAS, LLC													
SCHILLER GAS UNIT													
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
562067													
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)													
TMR EXPLORATION, INC.													
JOHNSON -E- GAS UNIT													
29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
834097													
WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152 2	10 9		N	9			47

ENGLEHART (WILCOX 8950)			29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
HEIMAN-LEHRER			WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		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-
							31 9						
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	1700	-0-	-1121	-0-	567 1	1121 3	N	11			11
							12 9						
11		2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			11

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			

06		7500	-0-	-0-	-7500 B	538			N	-0-			-0-
07		538 N	-0-	-0-	-538 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-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803										
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118			

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
11		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			

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			

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-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	140 1	210 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949			TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			

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

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510							
06	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-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	51	1	77	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542							
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-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	100	1	152	2	Y	-0-				-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
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-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	103	1	155	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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							
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-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	159	1	239	2	Y	-0-					-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915							
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-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	27	1	41	2	N	-0-					-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480							
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-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	25	1	39	2	N	-0-					-0-

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING PARTLOW		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
				664125								
				WELL #: 1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	106	1	189	2	Y	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	71	1	190	2	Y	-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	103	1	125	2	Y	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	Y	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	92	1	139	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	126	1	225	2	Y	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	Y	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	1	165	2	Y	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	113	1	199	2	Y	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	220	2	Y	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	110	1	165	2	Y	-0-

HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 - 5614
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	2	N	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	N	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632					
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
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	141	1	212	2	Y	-0-				15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620					
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-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	89	1	134	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656					
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-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	122	1	182	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					
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-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	98	1	148	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	175	1	264	2	Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	95	1	143	2	Y	-0-		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	Y	37	94	1	45
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	41	9	53	2	Y	33			78
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	36	9	44	2	Y	55	84	1	49
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	Y	45			94
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	61	9	47	2	Y	53	92	1	55
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	26	1	35	2	Y	51			106

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

OIL AND GAS DIVISION

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			280

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						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT			50

GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134				N	NO RPT			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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808						
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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							
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	96 1	186 2		N	-0-			-0-

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	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	
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	
11	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	
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023												

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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		
06	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	291	1	2159	3	N	11	110	
						12	9						
07	2604 X	2206	-0-	-398	-0-	287	1	1902	3	N	15	125	
						17	9						
08	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	337	1	2205	3	N	20	145	
						22	9						
09	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	331	1	2036	3	N	27	172	
						30	9						
10	2728 X	1934	-0-	-794	-0-	336	1	1550	3	N	44	181 1	35
						48	9						
11	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	353	1	1983	3	N	27	62	
						30	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

HENNDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENNDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112			
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
11	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				
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
11	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

BROUSSARD TRUST			WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7941 - 7948	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11924 - 11927	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10190 - 10228	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			N		NO RPT	4403
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023												

FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT NO. 46		WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360												
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444												
KETCHUM			WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799												
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162												
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65 1		66

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.11252 - 11685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	1048	-0-	-1832	-0-	110 66	1 9	872	2	N	60		149
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	503 138	1 9	2474	2	N	125	177 1	97
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	493 123	1 9	2421	2	N	112		209
09	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	397 76	1 9	1450	2	N	69	176 1	102
10	3100 X	1681	-0-	-1419	-0-	407 58	1 9	1216	2	N	53		155
11	3000 X	2306	-0-	-694	-0-	427 127	1 9	1752	2	N	115	170 1	100
SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID ->	232285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504
06	6360 X	6191	-0-	-169	-0-	380 116	1 9	5695	2	N	105		155
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	493 138	1 9	6133	2	N	125	177 1	103
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	504 114	1 9	7662	2	N	104		207
09	6180 X	5653	-0-	-527	-0-	481 50	1 9	5122	2	N	45	187 1	65
10	6758 X	6009	-0-	-749	-0-	472 116	1 9	5421	2	N	105		170
11	6900 X	5018	-0-	-1882	-0-	436 124	1 9	4458	2	N	113	191 1	92
NRL				WELL #:	1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951 - 16009
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		216
SANDEL OPERATING COMPANY ACKLEY, DAN				WELL #:	1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10285 - 10419
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3260 2	80 9		N	73			230

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

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
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2274 2	47 9		N	43			227

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

06	T. A.	8018	-0-	8018	19816	7909 2	109 9		Y	99			167
07	T. A.	6872	-0-	6872	26688	6782 2	90 9		Y	82	168 1		81
08	32767 X	6079	-0-	-26688	-0-	5989 2	90 9		Y	82	146 1		17
09	8010 X	4944	-0-	-3066	-0-	4892 2	52 9		Y	47			64
10	8277 X	5083	-0-	-3194	-0-	5015 2	68 9		Y	62	105 1		21
11	8010 X	4578	-0-	-3432	-0-	4515 2	63 9		Y	57			78

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	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. 252058
 FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

06	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
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-0-						N	NO RPT			152
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			152
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			152
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			152

 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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-	-0-						N	NO RPT			172
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			172
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			172
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			172

 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

06		360 X		-0-	-0-	-360	-0-						N	56			205
07		372 X		-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			205
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			205
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			205
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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

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

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

06		14B2 EXT	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		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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

06		17084 X	7246	-0-	-9838	-0-	-0-	7064	2	182	9	Y	165	175	1		226
07		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	-0-	7659	2	194	9	Y	176	180	1		222
08		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	-0-	7980	2	216	9	Y	196	222	1		196
09		DLQ G-10	8106	-0-	8106	8106	8106	7891	2	215	9	Y	195	175	1		216
10		DLQ G-10	8387	-0-	8387	16493	16493	8145	2	242	9	Y	220	236	1		200
11		24488 X	7995	-0-	-16493	-0-	-0-	7760	2	235	9	Y	214	172	1		242

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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												
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
*11	57965	X	18930	-0-	-39035	-0-	18589	2	341	9	Y	155

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	56
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	56
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	56
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	56
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	508	267	2			Y	56
11	757	N	249	-0-	-508	-0-	249	2			Y	56

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	92	15	2			Y	-0-
11	121	N	29	-0-	-92	-0-	29	2			Y	-0-

 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

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

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

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

 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					77
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797											
GOULDIE		WELL #:		1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

YORK		WELL #:		1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	1	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28085 09/01/2023													

WORD		WELL #:		1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291	
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
11	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	
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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			132

SLAUGHTER		WELL #:		1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422	
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	
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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	2	100	1	15

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

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

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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					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

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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	63	1			117
09	14B2 EXT	30	-0-	-0-	30	30	30	2		N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	529	2	216	9	N	196	187	1		310
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	286	2	150	9	N	136	178	1		268
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	254	2	142	9	N	129	169	1		228
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	178	2	119	9	N	108	181	1	26	129
10	434	N	133	-0-	-301	-0-	67	2	66	9	N	60				189
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				189

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	115	2	216	9	N	196	179	1	219
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	399	2	174	9	N	158			377
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	198	2	229	9	N	208	368	1	217
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	36	2	172	9	N	156			373
10	558 N	361	-0-	-197	-0-	320	2	41	9	N	37			220
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			220

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	368	2	293	9	N	266			267
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			267

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
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	1242	-0-	-277	-0-	716	2	526	9	N	478			296
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			296

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	96	2	78	9	N	71			147
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			147

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4			210
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			210

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	553	-0-	-67	-0-	312	2	241	9	N	219				299	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				299	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	130	2	90	9	N	82				217
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				217

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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	39				121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7		110
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				110
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				110

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

06	750 N	618	-0-	-132	-0-	516	2	102	9	N	93	178	1		219
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	553	2	57	9	N	52	187	1		84
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60				144
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	380	2	85	9	N	77	2	7		219
10	620 N	353	-0-	-267	-0-	300	2	53	9	N	48				77
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				77

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	18	2	22	9	N	20				120
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28				148
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				148
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	2	54	9	N	49	43	7		154
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8				162
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				162

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				119
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7				126
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	N	12				138
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	1	7		137
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	3	7		134
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				134

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	37	7		28
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	1	7		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	443	-0-	-187	-0-	338	2	105	9	N	95	186	1		125	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	434	2	109	9	N	99				224	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	433	2	77	9	N	70				294	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	306	2	41	9	N	37	5	7		326	
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	279	2	53	9	N	48				202	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				202	

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
06	630 N	327	-0-	-303	-0-	284	2	43	9	N	39	177	1		84	
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	469	2	65	9	N	59				143	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	324	2	69	9	N	63				206	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	327	2	67	9	N	61	179	1	13	7	75
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	262	2	21	9	N	19				94	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				94	

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
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	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-	7	7		189	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				189	

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
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	437 N	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11				235	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				235	

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
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	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-				177	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				177	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	278	2	84	9	N	76				140	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				140	

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	2	20	9	N	18				94	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				94	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
 RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31					201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	177	1			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	3	7			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					134

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

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-	-0-		-0-		N	2					167
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	52	7			116
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	N	4					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					120

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

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	283	-0-	-1019	-0-	207	2	76	9	N	69					190
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					190

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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	59	-0-	-189	-0-	38	2	21	9	N	19					187
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					187

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

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	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-	2	7			43
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					360
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	30	1			342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					347
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					347
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					347

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
STARNES		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 8	120
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				120
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				120

SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398		N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A	
DAN ACKLEY		WELL #: 1							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
KETCHUM		WELL #: 1							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330								
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068		
JEANETTE		WELL #: 101								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33

JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
FORREST C		WELL #:		6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9460 - 11185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

KMAC		WELL #:		A 1	RRCID ->	293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 9680 - 11022	
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-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797		WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202	RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324										
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797									
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.10592 - 12167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.10004 - 11536
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.10766 - 10910
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9585 - 11220
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF. 9713 - 11376
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10273 - 11944
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9925 - 11563
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERTILITY UNIT										ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
FERTILITY UNIT										WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

JONES										WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CHESTER ADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MARTY HYDE										WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 9710 - 11387				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10114 - 11765				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166 - 11794				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	145	1	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			64

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 292441 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662													
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2022													

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799							
BOYD			WELL #:	1	RRCID -> 279387	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 280183	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOSSER			WELL #:	1	RRCID -> 281529	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

E2 OPERATING LLC			238475							
TURNER			WELL #:	1	RRCID -> 272059	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197	- 11898	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MANNING			WELL #:	1	RRCID -> 273637	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772	- 11499	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREENE			WELL #:	1	RRCID -> 274602	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC VIVIENNE			//CONT.// //CONT.//	32157 071 238475	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON					
			WELL #:	1	RRCID -> 274746	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9761	- 11603			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY			WELL #:	1	RRCID -> 276860	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10044	- 11802			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER			WELL #:	1	RRCID -> 276869	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASSELL			WELL #:	1	RRCID -> 277992	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL			WELL #:	1	RRCID -> 278449	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR			WELL #:	1	RRCID -> 278753	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT			WELL #:	1	RRCID -> 279386	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475									
GIBBS BROS			WELL #:	1	RRCID -> 279389	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	12438	PERF.10766	- 12377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY			WELL #:	1	RRCID -> 279474	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9724	- 11072	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY			WELL #:	1	RRCID -> 279545	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	12249	PERF.10423	- 12100	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD			WELL #:	1	RRCID -> 280199	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10511	- 12155	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT			WELL #:	1	RRCID -> 280937	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF. 9808	- 11579	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA			WELL #:	1	RRCID -> 281338	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10727	- 12279	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT			WELL #:	1	RRCID -> 281342	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.10699	- 12310	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC THORNBERRY		//CONT.// 32157 071 //CONT.// 238475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			82
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			82
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			82
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		14 7	68
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		3 7	65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			65

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #: 1							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		81327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF. 8846 - 10902
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8852 - 11145
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-			10 1	N	-0-	117
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		923444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		100797							
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240 - 11878
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	-	11563		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	-	10936		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

E2 OPERATING LLC 238475														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED				ONE WELL					CNTY: MADISON
ORO RESOURCES, LLC				626507											
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
STARNIS				WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	-	10631
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330												
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

E2 OPERATING LLC 238475												
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

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

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

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

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)			32157 568			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			100330													
CANNON			WELL #: 1			RRCID -> 274544		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 274756		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 276819		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 279393		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAVELL			WELL #: 1			RRCID -> 280219		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC HYDE			100797			WELL #: 1		RRCID -> 271038		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC 238475																	
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475											
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281601		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281652		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282316		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282791		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282848		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (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												
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	N	200
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3666	2	36	9	N	26
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3932	2	25	9	N	49
09	3000	N	3450	-0-	450	450	3431	2	19	9	N	66
10	4394	X	3944	-0-	-450	-0-	3897	2	47	9	N	109
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3957	2	34	9	N	140

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	- 10959	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	- 10614	
06	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	-0-	3199	2	50	9	N	45			162
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	2	57	9	N	52			214
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	2	54	9	N	49	190	1	1 8 72
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	2	59	9	N	54			126
10	4278 X	3399	-0-	-879	-0-	-0-	3346	2	53	9	N	48			174
11	4140 X	3086	-0-	-1054	-0-	-0-	3036	2	50	9	N	45			219

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

FT. TRINIDAD, 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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10586 - 10618

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

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2527	-0-	-473	5745	154	1	2312	2	N	55		130
						61	9						
07	3100 N	2759	-0-	-341	5404	256	1	2429	2	N	67		197
						74	9						
08	3100 N	2468	-0-	-632	4772	165	1	2286	2	N	15	182 1	30
						17	9						
09	3000 N	1101	-0-	-1899	2873	82	1	953	2	N	60		90
						66	9						
10	3100 N	2001	-0-	-1099	1774	20	1	1946	2	N	32		122
						35	9						
*11	3000 N	2187	-0-	-813	961	169	1	1913	2	N	95		217
						105	9						

 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

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						
11	870 N	665	-0-	-205	-0-	52	1	576	2	N	34	191 1	60
						37	9						

 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

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
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	129	1	1376	2	N	39		83
						43	9						

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

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						
11	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	113	1	1246	2	N	-0-		154

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	1	181	1			172
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
09	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	698	1	6570	2	N	1					174
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5282	2	N	2					176
*11	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	616	1	6193	2	N	106					282

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	70					194
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	199	1	2889	2	N	52	183	1			63
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224	1	2907	2	N	79					142
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	237	1	2618	2	N	65					207
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	237	1	2831	2	N	35					242
11	3090 X	2746	-0-	-344	-0-	229	1	2430	2	N	79	194	1			127

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 313121 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

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	1	-0-	-123	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 076906 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 076906 WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28)													CNTY: BRAZORIA		
//CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC //CONT.// 076906															
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT		473

RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348															
06		19663 N	12993	-0-	-6670	B	23747	12857	3	136	9	N	124	182 1	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 1	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
11		12150 N	NO RPT	-0-	-12150	B	10545					N	NO RPT		139

FOUR CORNERS (HELMUTH A)													CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
DAVIS, CLEVELAND ET AL 076906															
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420															
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-					N	NO RPT		126
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		126

FOUR CORNERS (13000)													CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RAYNOR 076906															
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720															
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-					N	NO RPT		27
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		27

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588															
06		2730 X	2653	-0-	-77		-0-	2635	3	18	9	N	16		358
07		2785 X	2785	-0-	-0-		-0-	2782	3	3	9	N	3		361
08		4402 X	2401	-0-	-2001		-0-	2395	3	6	9	N	5		366
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260		-0-					N	NO RPT		366
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317		-0-					N	NO RPT		366
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700		-0-					N	NO RPT		366

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

FOUR CORNERS (13000)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
WINSKOTT UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	17670 X	16869	-0-	-801	-0-	16806	3	63	9	N	57	130
07	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15244	3	42	9	N	38	168
08	27466 X	8073	-0-	-19393	-0-	8050	3	23	9	N	21	189
09	26580 X	4802	-0-	-21778	-0-	4788	3	14	9	N	13	202
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT	202
11	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT	202

FRANKS (ALIBEL)												
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC												
CAMP WALLACE												
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS (FRIO 10,000)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT												
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANKS (RYCADE)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GHINAUDO, M. ET AL GU												
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GORDON												
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)		32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 11497		PERF.10878 - 10986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				58

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	7 1		3

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		-0-

FRELSEBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442									
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002													

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017												

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

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

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

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

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

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

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

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

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7205 - 7321
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9000 X	7296	-0-	-1704	-0-	149	1	6776	2	Y	337	338	1	227
07	9300 X	5893	-0-	-3407	-0-	371	9	5444	2	Y	301	372	1	156
08	9300 X	5050	-0-	-4250	-0-	118	1	4760	2	Y	189	183	1	162
09	8280 X	5175	-0-	-3105	-0-	331	9	4774	2	Y	162	206	1	118
10	8184 X	4674	-0-	-3510	-0-	82	1	4419	2	Y	133	181	1	70
11	7290 X	7049	-0-	-241	-0-	208	9	6672	2	Y	193	177	1	86
						223	1							
						178	9							
						109	1							
						146	9							
						165	1							
						212	9							

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1254	2	Y	26			60
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	29	9	953	2	Y	11	8	1	63
08	1240 N	925	-0-	-315	-0-	21	1	887	2	Y	21			84
09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	12	9	818	2	Y	10	60	1	34
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	15	1	904	2	Y	44	8	1	70
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	23	9	731	2	Y	28			98
						38	1							
						11	9							
						22	1							
						48	9							
						18	1							
						31	9							

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019				TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
06	14B2 EXT	4971	-0-	4971	4971	104	1	4770	2	N	88			236
07	14B2 EXT	4671	-0-	4671	9642	97	9	4486	2	N	79	177	1	138
08	14B2 EXT	4809	-0-	4809	14451	87	9	4649	2	N	73			211
09	18603 X	4152	-0-	-14451	-0-	80	1	3896	2	N	67	173	1	105
10	6200 X	4186	-0-	-2014	-0-	182	1	4011	2	N	69			174
*11	4980 X	3626	-0-	-1354	-0-	74	9	3511	2	N	25			199
						99	1							
						76	9							
						87	1							
						28	9							

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5045	-0-	2045	9198	107	1	4891	2	Y	43		125
07	3100 N	2505	-0-	-595	8603	47	9	2446	2	Y	5		130
08	10319 X	1716	-0-	-8603	-0-	29	1	1681	2	Y	5		135
09	9900 X	1042	-0-	-8858	-0-	6	9	978	2	Y	17		152
10	10230 X	1981	-0-	-8249	-0-	45	1	1844	2	Y	84		236
11	5040 X	1297	-0-	-3743	-0-	19	9	1251	2	Y	14		250

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		87
10	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925			
06	14B2 EXT	3284	-0-	3284	3284	69	1	3140	2	N	68		104
07	14B2 EXT	7537	-0-	7537	10821	75	9	7236	2	N	130	207 1	27
08	14B2 EXT	5830	-0-	5830	16651	143	9	5557	2	N	162		189
09	21192 X	4541	-0-	-16651	-0-	95	1	4274	2	N	62	212 1	39
10	7533 X	3492	-0-	-4041	-0-	178	9	3305	2	N	95	32 1	102
11	7290 X	2719	-0-	-4571	-0-	199	1	2568	2	N	79		181

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287			
06	14B2 EXT	6673	-0-	6673	9637	141	1	6409	2	N	112		198
07	14B2 EXT	5573	-0-	5573	15210	123	9	5387	2	N	63	174 1	87
08	14B2 EXT	5367	-0-	5367	20577	117	1	5216	2	N	56		143
09	24849 X	4272	-0-	-20577	-0-	69	9	4019	2	N	60		203
10	5425 X	4018	-0-	-1407	-0-	89	1	3848	2	N	69	172 1	100
11	5250 X	3512	-0-	-1738	-0-	62	9	3382	2	N	42		142

FULSHEAR, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	1915	-0-	-515	-0-	40	1	1838	2	Y	34	33	1	28
07	2387 X	2041	-0-	-346	-0-	37	9	1956	2	Y	38	45	1	21
08	2387 X	1870	-0-	-517	-0-	42	9	1757	2	Y	75	48	1	48
09	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	30	1	1672	2	Y	64	70	1	42
10	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	83	9	1877	2	Y	97	97	1	42
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	Y	163	147	1	58
						70	9							
						46	1							
						107	9							
						179	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

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	3419	-0-	3419	8286	3419	2			N	-0-			112
*11	8286 X	-0-	-0-	-8286	-0-	-0-				N	-0-			112

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	0 N	-0-	-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

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	389	-0-	389	1340	389	2			N	-0-			2
*11	1340 X	-0-	-0-	-1340	-0-	-0-				N	-0-			2

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

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	19725 X	3893	-0-	-15832	-0-	-0-		7	9	N	6			200
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*11	14B2 EXT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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	389	-0-	389	1339	389 2		N	-0-		168
*11	1339 X	-0-	-0-	-1339	-0-			N	-0-		168

VAQUERO OPERATING				882776				CNTY: GRIMES			
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID -> 208026	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 15856	PERF.13370	- 13400		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 103285	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12730	- 12765		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350				CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154128	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15240	PERF.13032	- 15230		
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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8170	- 8210		
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-	2394 1	690 2	N	1179	1216 1	48
09	4352	4352	-0-	-0-	-0-	2067 9	567 2	N	1857	1839 1	66
10	4199	4199	-0-	-0-	-0-	822 1	169 2	N	1699	1680 1	85
11	4279	4279	-0-	-0-	-0-	1297 9	1023 2	N	1680	1644 1	121

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	* AMT	EOM BALANCE

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								
11		7500	6184	-0-	-1316	14148	1558	1	1148	2	N	3162	3079	1		228
							3478	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																

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 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																

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
11		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																

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				343

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	108 1	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-	113 9	1469 2	N	132 177 1	125
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	143 1	1424 2	N	132	257
*10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	145 9	1098 2	N	65 168 1	154
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	300 1	1253 2	N	150 181 1 1 8	122
						220 1				
						72 9				
						168 1				
						165 9				

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

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		
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-	-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-	-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	77 1	787 2	N	33	77
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	36 9	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-	6 9	685 2	N	22 137 1	8
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	99 1	787 2	N	-0-	8
						26 9				
						99 1				
						24 9				
						96 1				

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
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-
11	5100 #	4581	-0-	-519	-0-	4581 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				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621									
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100			
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
ZAZA ENERGY, LLC			950545									
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
E2 OPERATING LLC			238475									
RIVERSIDE CAMPUS			WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060			
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-
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE						
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
WEICHERT, THEODORE		WELL #:		1	RRCID ->	295812	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8282 - 8394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 W	355	-0-	355	355	2			N	-0-	-0-	
05		0 W	268	-0-	268	623	2			N	-0-	-0-	
06		0 W	208	-0-	208	831	2			N	-0-	-0-	
07		0 W	150	-0-	150	981	2			N	-0-	-0-	
08		0 W	137	-0-	137	1118	2			N	-0-	-0-	
09		0 W	106	-0-	106	1224	2			N	-0-	-0-	
10		0 W	40	-0-	40	1264	2			N	-0-	-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1264				N	NO RPT	-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176			CNTY: LEE					
TARGET UNIT				1RE	RRCID ->	294216	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10337 - 12549	
*01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-	8
*02	140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-	8
*03	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	8
*04	150 #	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-	8
*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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-	8

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544			CNTY: LEE					
MCCULLOUGH, A.W.				1RE	RRCID ->	291544	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10595 - 15014	
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
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	20

CHARLOTTE "H"				WELL #:	1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	12491	PERF. 8585 - 12491
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 5	36
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	35
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	35

LOWERY				WELL #:	1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8592 - 8867
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-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	34380 #	17468	-0-	-16912	-0-	480	1	14711	2	Y	2070	2375	1	138
						2277	9							
07	35526 #	14443	-0-	-21083	-0-	1452	1	10459	2	Y	2302	2259	1	181
						2532	9							
08	24273 #	20770	-0-	-3503	-0-	482	1	17625	2	Y	2421	2331	1	271
						2663	9							
09	23490 #	15468	-0-	-8022	-0-	10428	3	5040	9	Y	4582	4595	1	258
10	20770 #	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	729	739	1	248
11	17460 #	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT			248

SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10887 - 15377														
06	0 W	29100	-0-	29100	553867	480	1	24522	2	Y	3725	4038	1	309
						4098	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867					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
11	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														
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
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200														
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242														
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 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			53
11	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			53

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELLS E		WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000			
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 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-		32
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		32

LEONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10519 - 15625			
06	135 #	-0-	-0-	-135	-0-			8	8	8			-0-
07	14B2 EXT	189	-0-	189	-0-	189	11 1	178	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	376	6 1	76	2	N	95		95
							105 9						
10	14B2 EXT	483	-0-	483	-0-	859	42 1	441	2	N	-0-		95
11	1021 R	162	-0-	-859	-0-		11 1	127	2	N	22		117
							24 9						

KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN		476360		WELL #: 1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		180
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		181
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		182
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		183
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		183

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC CANNON-CHANCE UNIT		521544		WELL #: 1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024	
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
11	1020 #	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-		167

HULLABALOO		WELL #: 1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735			
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
11	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1449	2	76	9	N	69	177 1	108

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		201

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
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 #	12	-0-	-19	-0-	4 2	8 9	N	7		130
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		130

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800												
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
11		510 #	101	-0-	-409	-0-	64 2	37 9	N	34		89

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940												
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
11		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												
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
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2100 X	1892	-0-	-208	-0-	690	1	1006	2	Y	178	191	1		62
07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	196	9	644	1	Y	180	167	1		75
08		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	198	9	781	1	Y	166	176	1		65
09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	183	9	678	1	Y	180	179	1		66
10		2263 X	2030	-0-	-233	-0-	198	9	619	1	Y	238	218	1		86
11		2340 X	1886	-0-	-454	-0-	262	9	603	1	Y	203	214	1		75
							223	9								
MCCULLOUGH-WINEMAN EF			WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198				
06		3120 X	2741	-0-	-379	-0-	98	1	2188	2	Y	414	328	1		225
07		3224 X	2763	-0-	-461	-0-	455	9	119	1	Y	446	434	1		237
08		3224 X	2716	-0-	-508	-0-	491	9	81	1	Y	428	548	1		117
09		2880 X	2791	-0-	-89	-0-	471	9	77	1	Y	603	586	1		134
10		2821 X	2665	-0-	-156	-0-	663	9	84	1	Y	412	443	1		103
11		2730 X	2481	-0-	-249	-0-	453	9	76	1	Y	402	407	1		98
							442	9								
MILES UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11572 - 18383				
06		3360 X	2460	-0-	-900	-0-	684	1	1603	2	Y	157	158	1		54
07		3472 X	1513	-0-	-1959	-0-	173	9	693	1	Y	164	150	1		68
08		3472 X	1382	-0-	-2090	-0-	180	9	679	1	Y	147	157	1		58
09		3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	162	9	623	1	Y	135	143	1		50
10		3038 X	1892	-0-	-1146	-0-	149	9	657	1	Y	183	167	1		66
11		2460 X	1830	-0-	-630	-0-	201	9	590	1	Y	180	180	1		66
							198	9								
RODGERS			WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11581 - 19173				
06		2550 X	2225	-0-	-325	-0-	650	1	1336	2	Y	217	219	1		75
07		2201 X	757	-0-	-1444	-0-	239	9	578	1	Y	163	170	1		68
08		2201 X	730	-0-	-1471	-0-	580	1	179	9	Y	136	151	1		53
09		2220 X	668	-0-	-1552	-0-	534	1	150	9	Y	122	130	1		45
10		2294 X	818	-0-	-1476	-0-	594	1	134	9	Y	204	176	1		73
11		2220 X	770	-0-	-1450	-0-	520	1	224	9	Y	227	217	1		83

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	667	1	1325	2	Y	274	296	1	86
						301	9							
07	2201 X	2096	-0-	-105	-0-	597	1	1243	2	Y	233	230	1	89
						256	9							
08	2325 X	2249	-0-	-76	-0-	734	1	1270	2	Y	223	232	1	80
						245	9							
09	2280 X	2114	-0-	-166	-0-	666	1	1257	2	Y	174	196	1	58
						191	9							
10	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	629	1	1153	2	Y	187	183	1	62
						206	9							
11	2280 X	1329	-0-	-951	-0-	451	1	738	2	Y	127	147	1	42
						140	9							
MILES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854				
06	1950 N	1336	-0-	-614	-0-	642	1	398	2	Y	269	253	1	92
						296	9							
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	643	1	652	2	Y	287	260	1	119
						316	9							
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	670	1	519	2	Y	288	294	1	113
						317	9							
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	605	1	647	2	Y	165	216	1	62
						182	9							
10	1612 X	1559	-0-	-53	-0-	594	1	704	2	Y	237	214	1	85
						261	9							
11	1560 X	1538	-0-	-22	-0-	535	1	814	2	Y	172	193	1	64
						189	9							
GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849				
06	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	642	1	1236	2	Y	434	386	1	137
						477	9							
07	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	608	1	1252	2	Y	216	270	1	83
						238	9							
08	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	705	1	1188	2	Y	172	193	1	62
						189	9							
09	2370 X	2040	-0-	-330	-0-	643	1	1219	2	Y	162	170	1	54
						178	9							
10	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	625	1	1147	2	Y	214	197	1	71
						235	9							
11	2370 X	1153	-0-	-1217	-0-	388	1	651	2	Y	104	140	1	35
						114	9							
EWERT		WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477				
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	847	1	3426	2	Y	166	176	1	52
						183	9							
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	541	1	2923	2	Y	168	156	1	64
						185	9							
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1211	1	2759	2	Y	182	181	1	65
						200	9							
09	4470 X	3554	-0-	-916	-0-	1221	1	2165	2	Y	153	167	1	51
						168	9							
10	4619 X	3198	-0-	-1421	-0-	1111	1	1907	2	Y	164	161	1	54
						180	9							
11	4470 X	2036	-0-	-2434	-0-	748	1	1133	2	Y	141	148	1	47
						155	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	1589	-0-	-2191	-0-	692	1	690	2	Y	188	186	1	59
07	3906 X	1901	-0-	-2005	-0-	207	9	1032	2	Y	240	207	1	92
08	3906 X	987	-0-	-2919	-0-	605	1	160	2	Y	173	203	1	62
09	3090 X	725	-0-	-2365	-0-	264	9	158	9	Y	144	158	1	48
10	1891 X	742	-0-	-1149	-0-	637	1	202	9	Y	184	171	1	61
11	1830 X	458	-0-	-1372	-0-	190	9	144	9	Y	131	148	1	44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	567	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	540	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	314	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	548	1	695	2	N	144	185	1	148
07	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	158	9	1112	2	N	69	94	1	123
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	499	1	934	2	N	83	83	1	123
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	76	9	941	2	N	135	120	1	138
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	725	1	833	2	N	146	226	1	58
11	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	91	9	899	2	N	160	97	1	120
						706	1							
						149	9							
						736	1							
						161	9							
						523	1							
						176	9							
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966					
06	3000 N	1584	-0-	-1416	4342	564	1	862	2	N	144	185	1	148
07	3100 N	1439	-0-	-1661	2681	158	9	735	2	N	110	94	1	164
08	3100 N	1425	-0-	-1675	1006	583	1	695	2	N	104	100	1	168
09	3000 N	2470	-0-	-530	476	121	9	1433	2	N	236	164	1	240
10	2698 N	2222	-0-	-476	-0-	616	1	1327	2	N	156	334	1	62
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	114	9	1067	2	N	110	90	1	82
						777	1							
						260	9							
						723	1							
						172	9							
						609	1							
						121	9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276					
DODD		WELL #: 1H												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006			
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
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				200
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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			
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							
11		3750 X	3020	-0-	-730	-0-	118	1	2811	2	N	83	183	1	225
							91	9							

MARGARITA E UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.13159 - 17516
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	71	1	1220	2	N	-0-
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	111	1	1901	2	N	-0-
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	N	-0-
09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1589	2	N	-0-
10		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	N	75
							83	9				75
11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	N	7
							8	9				82

KOVAR 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10775 - 15480
06		3000 N	1582	-0-	-1418	3822	237	1	1044	2	N	274
							301	9				376
07		3100 N	1392	-0-	-1708	2114	255	1	885	2	N	229
							252	9				153
08		3260 X	1146	-0-	-2114	-0-	82	1	819	2	N	223
							245	9				382
09		2820 X	1083	-0-	-1737	-0-	48	1	798	2	N	215
							237	9				360
10		2546 X	961	-0-	-1585	-0-	70	1	670	2	N	201
							221	9				354
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1108	1	617	2	N	239
							263	9				176

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2546	-0-	-214	-0-	35	1	1524	2	N	897	900 1	181
						987	9						
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	57	1	2112	2	N	977	906 1	252
						1075	9						
08	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	73	1	2628	2	N	962	1069 1	144
						1058	9					1 8	
09	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	55	1	1886	2	N	737	698 1	183
						811	9						
10	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	65	1	2121	2	N	951	892 1	242
						1046	9						
11	3630 X	2888	-0-	-742	-0-	48	1	1967	2	N	794	729 1	307
						873	9						

BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 APACHE CORPORATION 027200
 REVELLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

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

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2023

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-		18
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		18
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-		18
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		18
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-		18
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-		18

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		40
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		40
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		40
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		40
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		40
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		40

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LEEEXUS 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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935				
06	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
11	1950 N	1188	-0-	-762	-0-	1166 2	22 9	N	20				167

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822				
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
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1873 2	32 9	N	29				187

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126				
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
11	3810 X	3673	-0-	-137	-0-	3661 2	12 9	N	11				205

HERNANDEZ				WELL #: 1	RRCID -> 101637	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 12370	PERF.12178	- 12200				
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
11	1170 N	940	-0-	-230	-0-	927 2	13 9	N	12				52

DANIEL, JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 101906	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 12377	PERF.11868	- 11932				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	187 1	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
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1163	2	33 9	N	30		122

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
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	190 1	30
10	2201 N	1810	-0-	-391	-0-	1786	2	24 9	N	22		52
11	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1637	2	33 9	N	30		82

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
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	190 1	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
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1622	2	30 9	N	27		102

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416				
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689				
PHILLIPS, VASTINE		WELL #: 1										
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
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	2	21 9	N	19		204

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

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

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

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

06	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
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	1	7	9		N	6	1	1	252

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

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
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1				N	-0-			209

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

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
11	1200 N	677	-0-	-523	-0-	676	2	1	9		N	1	1	1	199

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												

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

06	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	
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2	N	-0-			53	

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2020 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												

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

PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												

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	
11	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												

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	
11	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												

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

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
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
11	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								
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	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
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3120 X	20	-0-	-3100			N	-0-		-0-
07		3224 X	3333	-0-	109			N	-0-		-0-
08		2660 X	2660	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 X	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-
11		30 X	NO RPT	-0-	-30			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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200									
REVELLE				WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILAM HALL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292944	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11186 - 16299
06	127170 X	98636	-0-	-28534	-0-	4040	1	86185	2	N	7646	7623	1 8 353
						8411	9						
07	122977 X	92264	-0-	-30713	-0-	3817	1	81417	2	N	6391	6397	1 347
						7030	9						
08	113832 X	85935	-0-	-27897	-0-	3681	1	75670	2	N	5985	6090	1 242
						6584	9						
09	105000 X	72104	-0-	-32896	-0-	3114	1	61156	2	N	7122	7067	1 297
						7834	9						
10	101928 X	80761	-0-	-21167	-0-	3633	1	69433	2	N	6995	6808	1 484
						7695	9						
11	98640 X	84077	-0-	-14563	-0-	3951	1	72306	2	N	7109	7062	1 531
						7820	9						

STEPHEN UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	293182	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11054 - 13207
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	977	2	Y	149	92	1 57
						164	9						
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	598	1	1089	2	Y	134	141	1 50
						147	9						
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	496	1	901	2	Y	105	116	1 39
						116	9						
11	1560 N	212	-0-	-1348	-0-	166	1	46	9	Y	42	65	1 16

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	35154	-0-	-11873	-0-	1777 1	29143 2	N	3849	3762 1		266
						4234 9						
11	45420 X	35178	-0-	-10242	-0-	1725 1	28738 2	N	4286	4232 1		320
						4715 9						

BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132

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	10798	-0-	-3183	-0-	1767 1	8183 2	N	771	736 1		163
						848 9						
11	13380 X	8535	-0-	-4845	-0-	1743 1	5954 2	N	762	640 1	47 8	238
						838 9						

RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142

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	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	1437 1	16025 2	N	1120	1041 1		281
						1232 9						
11	24510 X	15703	-0-	-8807	-0-	1285 1	13294 2	N	1022	1053 1		250
						1124 9						

RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936

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	11115	-0-	-1378	-0-	1240 1	9570 2	N	277	254 1		69
						305 9						
11	10380 X	9166	-0-	-1214	-0-	1130 1	7772 2	N	240	250 1		59
						264 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	10369	-0-	-3457	-0-	1714	1	7551	2	N	1004	973	1	212
						1104	9							
11	12270 X	9951	-0-	-2319	-0-	1822	1	6974	2	N	1050	913	1	349
						1155	9							
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
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	11125	-0-	-4344	-0-	1818	1	8538	2	N	699	687	1	148
						769	9							
11	13920 X	9094	-0-	-4826	-0-	1796	1	6636	2	N	602	550	1	200
						662	9							
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382														
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	4986	-0-	-3167	-0-	1063	1	3602	2	N	292	284	1	73
						321	9							
11	7890 X	3337	-0-	-4553	-0-	967	1	2096	2	N	249	261	1	61
						274	9							
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
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	122926	-0-	-25750	-0-	6	1	116056	3	N	6240	6286	1	197
						6864	9							
11	143880 X	112331	-0-	-31549	-0-	6	1	105927	3	N	5816	5844	1	169
						6398	9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	116776 X	116776	-0-	-0-	-0-	4 1 12874 9	103898 3	N	11704 12004 1	300
07	149492 X	149492	-0-	-0-	-0-	8 1 13548 9	135936 3	N	12316 12348 1 1 8	267
08	129907 X	129907	-0-	-0-	-0-	3 1 11737 9	118167 3	N	10670 10634 1	303
09	129990 X	116829	-0-	-13161	-0-	7 1 10102 9	106720 3	N	9184 9161 1	326
10	144956 X	110736	-0-	-34220	-0-	6 1 9844 9	100886 3	N	8949 8993 1	282
11	140280 X	105907	-0-	-34373	-0-	6 1 9053 9	96848 3	N	8230 8272 1	240

ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877		
06	117862 X	117862	-0-	-0-	-0-	51 1 5752 9	112059 2	N	5229 5709 1 13 8	536
07	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	68 1 5632 9	115286 2	N	5120 4660 1	996
08	124793 X	124793	-0-	-0-	-0-	69 1 5449 9	119275 2	N	4954 5047 1 7 8	896
09	121047 X	121047	-0-	-0-	-0-	63 1 5000 9	115984 2	N	4545 4469 1	972
10	125633 X	125633	-0-	-0-	-0-	228 1 4942 9	120463 2	N	4493 4774 1	691
11	122741 X	122741	-0-	-0-	-0-	250 1 4519 9	117972 2	N	4108 3972 1 12 8	815

PETERS UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294937		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	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																
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886																
06	0	19329	-0-	19329	185704	1	1	16761	2	N	2334	2173	1	24	8	464
						2567	9									
07	0	18867	-0-	18867	204571	1	1	16632	2	N	2031	2118	1			377
						2234	9									
08	221166 X	16595	-0-	-204571	-0-	1	1	14553	2	N	1855	1810	1	12	8	410
						2041	9									
09	22770 X	14819	-0-	-7951	-0-	12990	2	1829	9	N	1663	1988	1			85
10	23529 X	15221	-0-	-8308	-0-	13394	2	1827	9	N	1661	1454	1			292
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					N	NO RPT					292

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390																
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916																
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCL OPERATING, LLC 040199																
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150																
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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425																
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642																
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
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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																
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
WEISS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416	- 16304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BIG CREEK OL				WELL #: 1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	- 14230			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*11	14B DENY	39	-0-	39	39	4 3	35 9	N	32	170 1		21

FLAGTAIL				WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160	- 15502			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG CREEK PARK				WELL #: 1H	RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

RIPTOE, ETHEL				WELL #: 1H	RRCID -> 203434	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12940	- 15600			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			45
07	1 X	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	4433	-0-	-8649	-0-	4433	3		N	-0-			-0-
11	8310 X	4866	-0-	-3444	-0-	4866	3		N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181	- 16627	
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	3009	-0-	-3501	-0-	533	1	2476	3	N	-0-		-0-
11	6300 X	1947	-0-	-4353	-0-	347	1	1600	3	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930	- 16930	
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	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			121
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	2		N	-0-			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395	
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-
11	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC				100467									
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873	- 10908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC		101171								
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID -> 158635	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 13570	PERF.10858	- 13570	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ONE WORLD OPERATING, LLC		101288		WELL #:		1H	RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600	- 16431
QUE PASA "B" 2ST											
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-	
11	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	
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
11	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291 2		N	-0-	13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360	
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
11	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	
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-
*11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2		N	-0-	-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 246228	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 15164	PERF.14880	- 20000	
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-
*11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288									
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06		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-		
*11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-		-0-		

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750		
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-		
*11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		-0-		

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187		
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-		
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		-0-		

HJH RESOURCES LLC		101427		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 - 14074
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		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62		

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 - 7912		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088		WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9296 - 9507
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CARR RESOURCES, INC.				135180								
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165 PERF.15455 - 20700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		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-
*11		31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	31690	2	N	-0-		-0-

CHISOS, LTD.				149421							
APPELT "E"					RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398 PERF.11273 - 14398	
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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017											

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835							
HAHN UNIT					RRCID ->	169856	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12087 PERF.11723 - 13489	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79 7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023											

CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC				187005							
KIMBERLY					RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8245 - 8400	
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
LUCILLE MILLER					RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391 PERF. N/A	
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	92
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	943	2	12 9	N	11	103
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	808	2	12 9	N	11	114

PIETSCH UNIT				1 H							
					RRCID ->	139798	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	12701 PERF. 9445 - 12701	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688								
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 185558	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 12844	PERF.10979	- 12844	
M	O	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	
06	3000 N	3213	-0-	213	562	3073 2	140 9	N	127	
07	3100 N	2920	-0-	-180	382	2855 2	65 9	N	59	
08	3124 X	2742	-0-	-382	-0-	2742 2		N	-0-	
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2712 2	70 9	N	64	
10	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2170 2	18 9	N	16	
11	2340 X	1610	-0-	-730	-0-	1610 2		N	-0-	

ATHENA		WELL #:		1	RRCID -> 218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10535	PERF. 7342 - 10535	
06	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	789 2	303 9	N	275	
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	703 2	294 9	N	267	
08	1147 N	878	-0-	-269	-0-	563 2	315 9	N	286	
09	1080 N	893	-0-	-187	-0-	585 2	308 9	N	280	
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	653 2	490 9	N	445	
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	820 2	552 9	N	502	

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 284224	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 7469	PERF.10061	- 12405	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	475 2	92 9	N	84	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	432 2	65 9	N	59	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	444 2	83 9	N	75	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	364 2	77 9	N	70	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	281 2	33 9	N	30	
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	167 2	8 9	N	7	

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 284609	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 9564	PERF. 9600 - 9650		
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #:		1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11241 - 11438
LANDOLT										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID -> 117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11200 - 11410		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023 - WELL PLUGGED 04/28/23										

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176 - 11374		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737												
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022												

EOG RESOURCES, INC. 253162												
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332												
06	48420	X	43216	-0-	-5204	-0-	3686	1	39525	2	N	-0-
							5	4				-0-
07	50034	X	43896	-0-	-6138	-0-	3906	1	39985	3	N	-0-
							5	4				-0-
08	47864	X	40890	-0-	-6974	-0-	3575	1	37310	3	N	-0-
							5	4				-0-
09	45540	X	38800	-0-	-6740	-0-	3595	1	35200	2	N	-0-
							5	4				-0-
10	45322	X	41871	-0-	-3451	-0-	3733	1	38133	2	N	-0-
							5	4				-0-
11	43230	X	38853	-0-	-4377	-0-	3659	1	35189	3	N	-0-
							5	4				-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	125
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	127
							2	9				
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	9
							11	9				
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	16
							8	9				
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	18
							2	9				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	18
												NO RPT

GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273												
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234												
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	264	2	6	9	N	233
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	285	2	17	9	N	70
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	312	2	7	9	N	75
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	75
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	75
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1	9	N	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
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
11		18870 X	14448	-0-	-4422	-0-	14189	2	259	9	N	235	383	1	1	8	55

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328																	
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-
11		47370 X	41739	-0-	-5631	-0-	41737	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678																	
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
11		35460 X	19997	-0-	-15463	-0-	19680	2	317	9	N	288	384	1	8	8	55

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517																	
06		34560 X	28716	-0-	-5844	-0-	900	1	27810	2	N	5	5	8			-0-
07		35712 X	25519	-0-	-10193	-0-	805	1	24712	2	N	2	2	8			-0-
08		34751 X	25860	-0-	-8891	-0-	764	1	25094	2	N	2	2	8			-0-
09		32760 X	27077	-0-	-5683	-0-	737	1	26337	2	N	3	3	8			-0-
10		29667 X	28321	-0-	-1346	-0-	924	1	27395	2	N	2	2	8			-0-
11		28710 X	23155	-0-	-5555	-0-	830	1	22323	2	N	2	2	8			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160																	
06		24960 X	23030	-0-	-1930	-0-	1087	1	21573	2	N	336	368	1	4	8	124
07		28582 X	26994	-0-	-1588	-0-	1129	1	25510	2	N	323	365	1	2	8	80
08		29481 X	25348	-0-	-4133	-0-	1092	1	23898	2	N	325	186	1	2	8	217
09		28530 X	22928	-0-	-5602	-0-	1110	1	21503	2	N	286	372	1	1	8	130
10		29481 X	18781	-0-	-10700	-0-	1042	1	17398	2	N	310	383	1	4	8	53
11		26130 X	17140	-0-	-8990	-0-	931	1	15839	2	N	336	190	1	4	8	195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5310 X	2373	-0-	-2937	-0-	172	1	2197	2	N	4					132
07	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	198	1	2325	2	N	-0-					132
08	3596 X	1752	-0-	-1844	-0-	115	1	1637	2	N	-0-					132
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3790	2	N	1	1	8			132
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	182	1	2620	2	N	3	101	1	1	8	33
11	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	148	1	2214	2	N	1	1	8			33

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180																
06	5430 X	5278	-0-	-152	-0-	382	1	4876	2	N	18	1	8			159
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	472	1	5535	2	N	8					167
08	6758 X	4455	-0-	-2303	-0-	291	1	4153	2	N	10					177
09	6540 X	2837	-0-	-3703	-0-	231	1	2585	2	N	19	1	8			195
10	6758 X	4713	-0-	-2045	-0-	306	1	4405	2	N	2	176	1	1	8	20
11	5820 X	5151	-0-	-669	-0-	323	1	4825	2	N	3					23

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486																
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
11	5700 X	4128	-0-	-1572	-0-	257	1	3841	2	N	27	1	8			115

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632																
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-
11	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	1196	1	31576	2	Y	3	3	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		35040 X	28013	-0-	-7027	-0-	850	1	27156	2	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
07		33790 X	21113	-0-	-12677	-0-	576	1	20535	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
08		33790 X	32752	-0-	-1038	-0-	1082	1	31668	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09		31620 X	28625	-0-	-2995	-0-	901	1	27721	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
10		31217 X	28665	-0-	-2552	-0-	1014	1	27648	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
11		31710 X	25730	-0-	-5980	-0-	939	1	24789	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
06		41682 X	41682	-0-	-0-	-0-	1261	1	40355	2	Y	60	12	8	182
							66	9							
07		37665 X	32846	-0-	-4819	-0-	889	1	31929	2	Y	25	182	1	5 8 20
							28	9							
08		36829 X	36829	-0-	-0-	-0-	1216	1	35593	2	Y	18	8	8	30
							20	9							
09		41670 X	33146	-0-	-8524	-0-	1043	1	32090	2	Y	12	12	8	30
							13	9							
10		43059 X	31688	-0-	-11371	-0-	1121	1	30561	2	Y	5	5	8	30
							6	9							
11		41670 X	30559	-0-	-11111	-0-	1115	1	29437	2	Y	6	6	8	30
							7	9							
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
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							
11		23460 X	18818	-0-	-4642	-0-	1531	1	17217	2	Y	64	47	1	2 8 124
							70	9							
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
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							
11		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1691	1	19753	2	Y	918	1097	1	15 8 116
							1010	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
LESSARD		WELL #:		1H	RRCID ->	287220	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12390	-	18811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	31590 X	22881	-0-	-8709	-0-	3584	1	18417	2	Y	781	568	1	42	8	420
07	32643 X	21848	-0-	-10795	-0-	21	5	859	9	Y	741	901	1	22	8	238
08	32643 X	23404	-0-	-9239	-0-	2549	1	18484	2	Y	721	732	1	17	8	210
09	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	815	9			Y	699	695	1	22	8	192
10	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	2378	1	20233	2	Y	789	766	1	9	8	206
11	21900 X	19211	-0-	-2689	-0-	793	9			Y	624	577	1	7	8	246
						2299	1	19425	2	Y						
						769	9			Y						
						2557	1	21024	2	Y						
						868	9			Y						
						1775	1	16750	2	Y						
						686	9			Y						

BURNS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	287417	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12387	PERF.	12732	-	21403		
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-	2320	9			N	1853	1843	1	5	8	249
08	98146 X	85915	-0-	-12231	-0-	529	1	87606	2	N	2234	2193	1	3	8	287
09	92940 X	80481	-0-	-12459	-0-	2038	9			N	2207	2258	1	4	8	232
10	93589 X	82031	-0-	-11558	-0-	695	1	82763	2	N	2236	2236	1	3	8	229
11	87600 X	78559	-0-	-9041	-0-	2457	9			N	2131	1911	1	3	8	446
						669	1	77384	2	N						
						2428	9			N						
						528	1	79043	2	N						
						2460	9			N						
						272	1	75943	2	N						
						2344	9			N						

CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	13520	-	21291		
06	36000 X	30533	-0-	-5467	-0-	1723	1	28059	2	Y	683	431	1	3	8	415
07	36146 X	29138	-0-	-7008	-0-	751	9			Y	652	869	1	3	8	195
08	35247 X	31866	-0-	-3381	-0-	1676	1	26745	2	Y	644	684	1	2	8	153
09	32670 X	29770	-0-	-2900	-0-	717	9			Y	613	512	1	1	8	253
10	33759 X	30168	-0-	-3591	-0-	1922	1	29236	2	Y	633	689	1	5	8	192
11	30840 X	26395	-0-	-4445	-0-	708	9			Y	604	644	1	3	8	149
						1627	1	27469	2	Y						
						674	9			Y						
						1666	1	27806	2	Y						
						696	9			Y						
						1402	1	24329	2	Y						
						664	9			Y						

BURNS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	287712	COMPL. DATE	03/24/2019	TOTAL DEPTH	12581	PERF.	12826	-	20597		
06	100590 X	90729	-0-	-9861	-0-	660	1	89054	2	N	923	933	1	7	8	175
07	101804 X	93918	-0-	-7886	-0-	1015	9			N	919	909	1	3	8	182
08	99758 X	90578	-0-	-9180	-0-	545	1	92362	2	N	898	815	1	3	8	262
09	95190 X	86116	-0-	-9074	-0-	1011	9			N	870	800	1	3	8	329
10	95449 X	85236	-0-	-10213	-0-	731	1	88859	2	N	891	1118	1	2	8	100
11	90900 X	82636	-0-	-8264	-0-	988	9			N	888	757	1	2	8	229
						711	1	84448	2	N						
						957	9			N						
						546	1	83710	2	N						
						980	9			N						
						276	1	81383	2	N						
						977	9			N						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	44910 X	44477	-0-	-433	-0-	2432	1	40921	2	Y	1022	1009	12 8	388
						1124	9							
07	44671 X	37935	-0-	-6736	-0-	2126	1	34775	2	Y	940	895	5 8	428
						1034	9							
08	46500 X	42132	-0-	-4368	-0-	2484	1	38651	2	Y	906	914	4 8	416
						997	9							
09	49080 X	38922	-0-	-10158	-0-	2077	1	35907	2	Y	853	913	2 8	354
						938	9							
10	50716 X	39023	-0-	-11693	-0-	2105	1	35941	2	Y	888	937	6 8	299
						977	9							
11	44490 X	33675	-0-	-10815	-0-	1748	1	31033	2	Y	813	857	5 8	250
						894	9							

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
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	11 8	131
						156	9							
08	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	1301	1	11065	2	Y	179	193	8 8	109
						197	9							
09	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1241	1	10485	2	Y	197	244	8 8	54
						217	9							
10	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	1370	1	10590	2	Y	184	4	8	234
						202	9							
11	12150 X	9041	-0-	-3109	-0-	911	1	7974	2	Y	142	193	3 8	180
						156	9							

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	893	1	322	2	N	75	81	2 8	32
						83	9							
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	657	1	269	2	N	69	44	1 8	56
						76	9							
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	499	1	223	2	N	35	42	1	49
						90	5	39	9					
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1358	1	543	2	N	59	72	1	36
						65	9							
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	868	1	443	2	N	55	41	1 8	49
						61	9							
11	810 N	321	-0-	-489	-0-	204	1	95	2	N	20	38	1 8	30
						22	9							

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
06	66000 X	62286	-0-	-3714	-0-	1540	1	60088	2	Y	598	557	13 8	285
						658	9							
07	68200 X	57758	-0-	-10442	-0-	1502	1	55566	2	Y	627	511	5 8	396
						690	9							
08	68200 X	54831	-0-	-13369	-0-	1549	1	52582	2	Y	636	854	6 8	172
						700	9							
09	65880 X	50566	-0-	-15314	-0-	918	1	49036	2	Y	556	505	4 8	219
						612	9							
10	66123 X	49376	-0-	-16747	-0-	675	1	48099	2	Y	547	554	15 8	197
						602	9							
11	62280 X	45482	-0-	-16798	-0-	649	1	44197	2	Y	578	499	10 8	266
						636	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		20220 X	16203	-0-	-4017	-0-	14682	2	1521	9	N	1383	1163	377
07		20584 X	16811	-0-	-3773	-0-	15271	2	1540	9	N	1400	1550	224
08		20584 X	15969	-0-	-4615	-0-	14510	2	1459	9	N	1326	1146	402
09		17040 X	14910	-0-	-2130	-0-	13551	2	1359	9	N	1235	1464	172
10		17608 X	15449	-0-	-2159	-0-	14015	2	1434	9	N	1304	1283	189
11		16260 X	14634	-0-	-1626	-0-	13211	2	1423	9	N	1294	1275	205

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
06		36000 X	30871	-0-	-5129	-0-	860	1	29293	2	Y	653	376	348
							718	9						
07		37200 X	33691	-0-	-3509	-0-	961	1	32057	2	Y	612	802	152
							673	9						
08		37200 X	29579	-0-	-7621	-0-	930	1	28040	2	Y	554	602	101
							609	9						
09		35010 X	26663	-0-	-8347	-0-	671	1	25419	2	Y	521	444	176
							573	9						
10		33697 X	25726	-0-	-7971	-0-	560	1	24569	2	Y	543	382	330
							597	9						
11		32610 X	24941	-0-	-7669	-0-	561	1	23778	2	Y	547	637	235
							602	9						

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
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	81
							388	9						
09		T. A.	24076	-0-	24076	24076	3008	1	20483	2	Y	532	593	15
							585	9						
10		T. A.	36235	-0-	36235	60311	3400	1	31618	2	Y	1106	986	122
							1217	9						
11		T. A.	34718	-0-	34718	95029	3386	1	29917	2	Y	1286	1286	114
							1415	9						

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682														
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	96
							3410	9						
08		14B2 EXT	103443	-0-	103443	208208	142	1	101215	2	Y	1896	1855	122
							2086	9						
09		DELQ PR	96829	-0-	96829	305037	235	1	94432	2	Y	1965	1895	148
							2162	9						
10		386303 X	81266	-0-	-305037	-0-	283	1	78589	2	Y	2176	2248	47
							2394	9						
11		162000 X	71694	-0-	-90306	-0-	323	1	69352	2	Y	1835	1801	67
							2019	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
11		25020 X	14033	-0-	-10987	-0-	855	1	12873	2	Y	277	228	1	2 8 156
							305	9							

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
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-
11		128340 X	110961	-0-	-17379	-0-	110958	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
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-
11		92400 X	78294	-0-	-14106	-0-	78292	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
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-
11		51960 X	42293	-0-	-9667	-0-	42291	2	2	9	N	2	2	8	-0-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
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-
11		89280 X	72909	-0-	-16371	-0-	72908	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		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						
11		73890 X	63067	-0-	-10823	-0-	578	1	61543	2	Y	860	776 1	365
							946	9						
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381														
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						
11		87990 X	72697	-0-	-15293	-0-	644	1	70879	2	Y	1067	922 1	10 8 428
							1174	9						
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461														
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-
11		127710 X	104686	-0-	-23024	-0-	104682	2	4 9	N	4	4 8		-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701														
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				
11		30900 X	29347	-0-	-1553	-0-	1337	1	25523	2	Y	2179	2383 1	312
							90	4	2397	9				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
06		60960 X	42043	-0-	-18917	-0-	651	1	39598	2	Y	1631	1626	1	10 8 400
							1794	9							
07		58993 X	39763	-0-	-19230	-0-	726	1	37308	2	Y	1572	1671	1	4 8 297
							1729	9							
08		54343 X	37341	-0-	-17002	-0-	781	1	34910	2	Y	1500	1487	1	3 8 307
							1650	9							
09		48810 X	33832	-0-	-14978	-0-	728	1	31538	2	Y	1424	1283	1	2 8 446
							1566	9							
10		46996 X	32764	-0-	-14232	-0-	751	1	30453	2	Y	1418	1477	1	9 8 378
							1560	9							
11		42030 X	40296	-0-	-1734	-0-	2330	1	35952	2	Y	1831	1848	1	35 8 326
							2014	9							

BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363															
*04		240180 X	121230	-0-	-118950	-0-	915	1	110624	2	Y	8810	9037	1	38 8 344
							9691	9							
05		248186 X	124296	-0-	-123890	-0-	824	1	113537	2	Y	9032	8674	1	21 8 682
							9935	9							
06		240180 X	102153	-0-	-138027	-0-	598	1	93304	2	Y	7501	7491	1	58 8 634
							8251	9							
07		200787 X	94082	-0-	-106705	-0-	615	1	86030	2	Y	6761	6867	1	33 8 495
							7437	9							
08		162378 X	80528	-0-	-81850	-0-	549	1	73450	2	Y	5935	6092	1	13 8 325
							6529	9							
09		121140 X	73599	-0-	-47541	-0-	419	1	67557	2	Y	5112	4896	1	33 8 508
							5623	9							
10		124124 X	69418	-0-	-54706	-0-	483	1	63368	2	Y	5061	5132	1	13 8 424
							5567	9							
11		102000 X	82390	-0-	-19610	-0-	1828	1	74005	2	Y	5961	5843	1	50 8 492
							6557	9							

BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295															
06		207990 X	84468	-0-	-123522	-0-	472	1	78670	2	Y	4842	4941	1	350
							5326	9							
07		185194 X	83097	-0-	-102097	-0-	488	1	77509	2	Y	4636	4639	1	347
							5100	9							
08		143251 X	53363	-0-	-89888	-0-	335	1	49792	2	Y	2942	3052	1	237
							3236	9							
09		102390 X	50225	-0-	-52165	-0-	223	1	46700	2	Y	3002	2945	1	294
							3302	9							
10		100998 X	42249	-0-	-58749	-0-	247	1	39327	2	Y	2432	2374	1	352
							2675	9							
11		84480 X	78340	-0-	-6140	-0-	1781	1	71892	2	Y	4243	3981	1	614
							4667	9							

BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
06		254220 X	191800	-0-	-62420	-0-	1283	1	179638	2	N	9890	9956	1	38 8 397
							10879	9							
07		255130 X	180151	-0-	-74979	-0-	1184	1	168662	2	N	9368	9297	1	22 8 446
							10305	9							
08		242699 X	165339	-0-	-77360	-0-	933	1	155035	2	N	8519	8487	1	14 8 464
							9371	9							
09		227640 X	156663	-0-	-70977	-0-	1255	1	146675	2	N	7939	7967	1	25 8 411
							8733	9							
10		217155 X	150091	-0-	-67064	-0-	1271	1	140349	2	N	7701	7640	1	9 8 463
							8471	9							
11		191790 X	137853	-0-	-53937	-0-	1240	1	128643	2	N	7245	7177	1	13 8 518
							7970	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	315660 X	247768	-0-	-67892	-0-	464	1	241699	2	Y	5095	5105	1	251
						5605	9							
07	326182 X	252613	-0-	-73569	-0-	494	1	246785	2	Y	4849	4685	1	361
						5334	9							
08	291679 X	235357	-0-	-56322	-0-	494	1	230025	2	Y	4398	4547	1	188
						4838	9							
09	262890 X	223847	-0-	-39043	-0-	503	1	218690	2	Y	4231	4106	1	266
						4654	9							
10	271653 X	204523	-0-	-67130	-0-	498	1	199860	2	Y	3786	3634	1	400
						4165	9							
11	247770 X	197099	-0-	-50671	-0-	512	1	192515	2	Y	3702	3800	1	279
						4072	9							

BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
06	216690 X	118971	-0-	-97719	-0-	651	1	110399	2	Y	7201	7391	1	520
						7921	9							
07	111178 X	111178	-0-	-0-	-0-	670	1	103223	2	Y	6623	6666	1	477
						7285	9							
08	203019 X	105149	-0-	-97870	-0-	676	1	97433	2	Y	6400	6375	1	502
						7040	9							
09	154380 X	102632	-0-	-51748	-0-	718	1	95109	2	Y	6186	6268	1	420
						6805	9							
10	144894 X	90768	-0-	-54126	-0-	611	1	84235	2	Y	5384	5282	1	522
						5922	9							
11	118980 X	75316	-0-	-43664	-0-	1671	1	68782	2	Y	4421	4644	1	299
						4863	9							

LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
06	382350 X	307032	-0-	-75318	-0-	1093	1	297407	2	Y	7756	8182	1	192
						8532	9							
07	395095 X	295054	-0-	-100041	-0-	1155	1	285762	2	Y	7397	7272	1	317
						8137	9							
08	352160 X	262277	-0-	-89883	-0-	1111	1	253887	2	Y	6617	6592	1	340
						7279	9					2	8	
09	316050 X	241330	-0-	-74720	-0-	1071	1	233429	2	Y	6209	6089	1	460
						6830	9							
10	325376 X	211562	-0-	-113814	-0-	1039	1	204696	2	Y	5297	5400	1	352
						5827	9					5	8	
11	307020 X	205847	-0-	-101173	-0-	1090	1	198904	2	Y	5321	5328	1	345
						5853	9							

J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
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-
11	568980 X	309320	-0-	-259660	-0-	309314	2	6	9	N	5	5	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	548290 X	219319	-0-	-328971	-0-		1260	1	208343	2	N	8833	8961	1	82 8 483
							9716	9							
07	288672 X	187517	-0-	-101155	-0-		1345	1	178176	2	N	7269	7307	1	29 8 416
							7996	9							
08	288672 X	152401	-0-	-136271	-0-		1155	1	144604	2	N	6038	6076	1	19 8 359
							6642	9							
09	279360 X	127982	-0-	-151378	-0-		1374	1	121219	2	N	4899	4796	1	9 8 453
							5389	9							
10	288672 X	110507	-0-	-178165	-0-		1372	1	104383	2	N	4320	4466	1	23 8 284
							4752	9							
11	219330 X	92686	-0-	-126644	-0-		1036	1	87702	2	N	3589	3359	1	16 8 498
							3948	9							

J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	155000 X	NO RPT	-0-	-155000	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	240250 X	NO RPT	-0-	-240250	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	232500 X	NO RPT	-0-	-232500	-0-						Y	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		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
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		28
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		28
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		28
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		28
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		28
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25	9	N	60
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1379	2	43	9	N	99
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51	9	N	145
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50	9	N	190
10		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1158	2	42	9	N	50
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1188	2	57	9	N	102

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
06		3000 N	2566	-0-	-434	253	2488	2	78	9	N	23
07		2759 N	2506	-0-	-253	-0-	2441	2	65	9	N	82
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2359	2	65	9	N	140
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2249	2	57	9	N	22
10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2159	2	57	9	N	73
11		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2141	2	77	9	N	142

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48	9	N	84
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	537	2	56	9	N	135
08		620 N	592	-0-	-28	-0-	538	2	54	9	N	184
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	547	2	56	9	N	57
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	112
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	521	2	58	9	N	165

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1569	2	72	9	N	178
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1566	2	64	9	N	60
08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2026	2	85	9	N	137
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1525	2	72	9	N	25
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1694	2	74	9	N	92
11		1680 N	1232	-0-	-448	-0-	1168	2	64	9	N	150

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3218	2	165	9	N	182
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3343	2	206	9	N	22
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3097	2	168	9	N	7
09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3100	2	168	9	N	-0-
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3030	2	153	9	N	139
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2927	2	161	9	N	109

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	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	N	33	177 1 1 8	42

JASPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101				
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
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-		30

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830				
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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		67

STRANGE UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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				
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						
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1133	2	N	57	2 8	142
							63	9						

GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																			
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		95 N	95	-0-	-0-		-0-		95	2			N	-0-					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098																			
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
11		693 N	693	-0-	-0-		-0-		473	2	220	9	N	200	179	1			215

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																			
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186																			
06		1360 X	1360	-0-	-0-		-0-		1303	2	57	9	N	52	188	1			98
07		279 X	-0-	-0-	-279		-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
*11		3007 X	3007	-0-	-0-		-0-		2853	2	154	9	N	140	180	1			118

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																			
06		2379 N	-0-	-0-	-2379		-0-		-0-				N	-0-					260
07		403 N	-0-	-0-	-403		-0-		-0-				N	-0-					260
08		403 N	-0-	-0-	-403		-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
*11		100 N	100	-0-	-0-		-0-		100	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																			
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-				N	-0-					50
10		694 N	694	-0-	-0-		-0-		694	3			N	-0-					50
11		120 N	-0-	-0-	-120		-0-		-0-				N	-0-					-0-

PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383																			
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-				N	-0-					1
10		2 N	-0-	-0-	-2		-0-		-0-				N	-0-					1
11		13 N	-0-	-0-	-13		-0-		-0-				N	-0-					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
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		374 N	374	-0-	-0-	-0-	357 2	17 9	N	15		78
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		78

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												
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
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
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	118
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	236 2	79 9	N	72	1 8	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
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	250 2	57 9	N	52	172 1	62

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
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
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025												
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
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	172 2	29 9	N	26	180 1	49

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524												
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
11		330 N	252	-0-	-78	-0-	252 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	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
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	86	2	8 9 N	7	178 1	77

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
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
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		43

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
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
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
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
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		145

REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156			
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
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		118

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
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-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
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-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500	- 18780
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128	- 17800
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
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			97

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880	- 16880
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-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2	N	-0-			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568	- 17390
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-
11	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	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
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-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785
06	5130 X	4580	-0-	-550	-0-	581	1	N	3	3	8	-0-
						3	9					
07	5177 X	4808	-0-	-369	-0-	601	1	N	-0-			-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	543	1	N	-0-			-0-
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	601	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	601	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
11	4770 X	4533	-0-	-237	-0-	543	1	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		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-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859		
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-
11		780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-			-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950		
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-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450		
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-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327		
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-
11		3930 X	3902	-0-	-28	-0-	543 1	3359 2	N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400		
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-
							2 9						
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-
11		990 X	852	-0-	-138	-0-	828 1	24 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	875	-0-	-835	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	1010	-0-	-670	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640			
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550			
06	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150			
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410			
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
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-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2	N	-0-			-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
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-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2	N	-0-			-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
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-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
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-
11	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1963	2	1 9 N	1	1 8		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
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-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	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					
11	4410 X	4408	-0-	-2	-0-	543 1	3865 2	N	-0-		-0-
ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400			
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-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842			
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-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		N	-0-		-0-
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940			
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-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-		-0-
SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345			
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-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240			
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		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	59
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	145 2	56 9	N	51	3 8	107
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	136 2	41 9	N	37	3 8	141

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
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-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		91
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48 1	1155 2	N	30	187 1	48
							33 9					
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	47 1	1211 2	N	38		86
							42 9					
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	44 1	1155 2	N	50	100 1	36
							55 9					
09		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	41 1	1075 2	N	27		63
							30 9					
10		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	42 1	1050 2	N	39	66 1	36
							43 9					
*11		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	42 1	989 2	N	27		63
							30 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350
 WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

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
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
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

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
11	0 W	225	-0-	225	13879	10	1	215	2	Y	-0-			63

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094

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
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286

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

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
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-			102

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854

06	0 W	33	-0-	33	7820	1	1	14	2	N	16	3	8	163
07	0 W	10	-0-	10	7830	10	2			N	-0-			163
08	0 W	6	-0-	6	7836	6	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
11	0 W	24	-0-	24	7882	24	2			N	-0-			166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995										TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081				
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	
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11				129	

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250				
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	
11	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2350	2	24	9	N	22				166	

GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980										TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587				
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	
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1342	2	853	9	N	775	735	1	3	8	211

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255	- 14772				
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	
11	510	N	286	-0-	-224	-0-	196	2	90	9	N	82	142	1		113	

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866	- 12465				
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	
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	324	2	4	9	N	4				203	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.	10964 - 15435
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
11	4650 X	2756	-0-	-1894	-0-	2754	2	2 9	N	2			82

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9057 - 9345
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9319 - 9478
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9660 - 9828
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8943	PERF.	8225 - 11096
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3112 2	N	24			114
						26	9						
07	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	279	1	3120 2	N	22			136
						24	9						
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	279	1	3536 2	N	37			173
						41	9						
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	270	1	3986 2	N	41	172 1		42
						45	9						
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	279	1	4028 2	N	33			75
						36	9						
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	270	1	3761 2	N	53			128
						58	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	1283	2	24	9	N	22					108

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490																
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
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					89

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075																
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
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1004	2	28	9	N	25					125

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																
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
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1764	2	31	9	N	28	3	8			86

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																
06	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
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	15					190

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																
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-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELO															
WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999										TOTAL DEPTH	12109	PERF.11511 - 14485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	683	2	28	9	N	25				53

WOLZ-BEST															
WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9007 - 11825			
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8		89

SCHUHMACHER #2															
WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	11786	PERF.11229 - 13805			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
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	
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3576	2	84	9	N	76	192	1	1	8	119

WATT COLVINS UNIT															
WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857 - 9106			
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
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				94

PUNCHARD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389 - 10087			
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-	3	5		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

ROADRUNNER															
WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8095 - 8185			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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																
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114						
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943						
06	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	
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	450	1	22	2	N	-0-				37	

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432						
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	
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-				155	

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542						
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700						
06	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1181	2	90	9	N	82	183	1	1	8	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	
11	1410 N	1119	-0-	-291	-0-	1036	2	83	9	N	75	185	1		39	

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				69	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				69	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	2	5		68	
*04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				68	
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	2	11	9	N	10				78	
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	N	15				93	
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	50	2	32	9	N	29				122	
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18				140	
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	187	2	32	9	N	29				169	
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21				190	
*11	150 N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	9	N	13				203	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992													TOTAL DEPTH	13336	PERF.	9495 - 13336
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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		
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	801 2	30 9	N	27					172		

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986													TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354 - 8504
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992													TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121 - 8336
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994													TOTAL DEPTH	16092	PERF.	11061 - 15425
06	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	2 8		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		
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1702 2	36 9	N	33					108		

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992													TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10450 - 14398
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2997 2	494 9	N	449		386 1	1 8		141		
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2710 2	510 9	N	464		383 1	1 8		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	1 8		230		
*11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2292 2	414 9	N	376		380 1			226		

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005													TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172 - 13589
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	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
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		
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1000 2	17 9	N	15					151		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1735	2	107	9	N	97		1	139

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730														
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														
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
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6291	2	457	9	N	415	359	1	211

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	855	2	99	9	N	90	1	8	123

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
06	3000 N	6394	-0-	3394	11063	5973	2	421	9	N	383	356	1	243
07	18057 X	6994	-0-	-11063	-0-	6603	2	391	9	N	355	527	1	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	169
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1512	2	106	9	N	96	178	1	87
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2036	2	156	9	N	142	179	1	50

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
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
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	N	8			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213															
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8			102
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7			109
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8			117
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	-0-	483	2	9	9	N	8			125
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7			132
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8			140

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124																
06	3000 N	1948	-0-	-1052	-0-	-0-	2826	1865	2	83	9	N	75	176 1	1 8	98
07	3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	-0-	1421	1640	2	55	9	N	50	6 8		142
08	2920 N	1499	-0-	-1421	-0-	-0-	1445	2	54	9	N	49				191
09	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	-0-	1390	2	34	9	N	31	183 1			39
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	51	9	N	46				85
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2	67	9	N	61				146

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572																
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2				132
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1				133
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				133
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	15	2			N	-0-				133
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				133
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				133

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653																
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	-0-	775	2	12	9	N	11	1 8			166
07	1085 N	840	-0-	-245	-0-	-0-	832	2	8	9	N	7				173
08	930 N	409	-0-	-521	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3				176
09	780 N	430	-0-	-350	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7				183
10	837 N	241	-0-	-596	-0-	-0-	241	2			N	-0-				183
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14				197

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925																
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	-0-	7865	2	347	9	N	315	383 1	2 8		36
07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	-0-	6192	2	270	9	N	245	193 1			88
08	5952 X	5682	-0-	-270	-0-	-0-	5453	2	229	9	N	208	189 1	1 8		106
09	5760 X	5510	-0-	-250	-0-	-0-	5295	2	215	9	N	195	195 1			106
10	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	-0-	4670	2	183	9	N	166	192 1			80
11	5760 X	5700	-0-	-60	-0-	-0-	5470	2	230	9	N	209	182 1	1 8		106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993													TOTAL DEPTH 14455	PERF.10300	- 14455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		
11		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	3281 2	145 9	N	132			175		

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996													TOTAL DEPTH 14384	PERF.10549	- 14384
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		
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	386 2	39 9	N	35			56		

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993													TOTAL DEPTH 13882	PERF.11322	- 13882
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		
11		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1534 2	76 9	N	69	1 8		216		

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993													TOTAL DEPTH 14715	PERF.10680	- 14715
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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54		

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 14790	PERF.10448	- 14790
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		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225		

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993													TOTAL DEPTH 14060	PERF.10275	- 14060
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		
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1284 2	31 9	N	28			100		

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10503	- 12422
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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1121	2	387	9	N	352	358	1		183

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
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
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	450	1	382	2	N	49	188	1		53

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
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
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3726	2	230	9	N	209	178	1		107

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
06	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
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	637	2	29	9	N	26	172	1		47

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
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
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258			
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
11	4110 X	3647	-0-	-463	-0-	3583	2	64	9	N	58			162

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707			
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
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	479	2	3	9	N	3			178

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389			
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
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1046	2	99	9	N	90	179	1	56

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687			
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
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4609	-0-	1609	1609	450	1	3581	2	N	525	572	1	2 8	79
07	3100 N	4561	-0-	1461	3070	578	9	3710	2	N	351	380	1	5 8	45
08	3100 N	1563	-0-	-1537	1533	465	1	921	2	N	161	1	8		205
09	3903 X	2370	-0-	-1533	-0-	177	9	1737	2	N	166	185	1		186
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	450	1	2398	2	N	248	387	1	1 8	46
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	183	9	2975	2	N	288	195	1	1 8	138
						317	9								

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	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															
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
11	3960 X	3123	-0-	-837	-0-	3113	2	10	9	N	9				55

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
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	1 8	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
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3396	2	551	9	N	501	361	1		205

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
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
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-				122

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174															
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	691	2	62	9	N	56	2	8			174

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

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
11	3000 N	3078	-0-	78	78	2759	2	319	9	N	290	180	1	3	8	161

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

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
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					8

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

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

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

06	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
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	1	8			210

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25	198

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020	
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	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	38
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	131	2	44	9	N	40	77
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	267	2	157	9	N	143	218
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	219	2	132	9	N	120	153

SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088	
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-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 - 15781	
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	166
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5743	2	141	9	N	128	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	99
11	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5064	2	119	9	N	108	207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	535	1	2595	2	N	57	2	8	178
						63	9							
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	491	1	2645	2	N	53	192	1	32
						58	9						7 8	
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	544	1	2497	2	N	35			67
						39	9							
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	540	1	2768	2	N	46			113
						51	9							
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	558	1	3244	2	N	33			146
						36	9							
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	540	1	3582	2	N	83	195	1	34
						91	9							

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
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
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1546	2	8	9	N	7	180	1	36
												2	8	

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
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-
11	2160 X	2021	-0-	-139	-0-	2021	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MCWHORTER OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150469	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	15253	PERF.12034	- 15253	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	35
09	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7564	2	86	9	N	78	1 8	113
10	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1952	2	18	9	N	16		128
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2050	2	43	9	N	39		167

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150481	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	15885	PERF.11538	- 15885
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-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150607	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12520	- 14380
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	35
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3091	2	20	9	N	18	53
11	2992 N	2981	-0-	-11	-0-	2957	2	24	9	N	22	75

GORBET		WELL #:		1H	RRCID ->	150973	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11327	- 15060
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	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
11	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2425	2	11	9	N	10	173

ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836
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
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-		15

WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420	- 14480
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	126
08	7564 X	6075	-0-	-1489	-0-	5968	2	107	9	N	97	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	76
11	7170 X	5829	-0-	-1341	-0-	5691	2	138	9	N	125	201

BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972	- 15326
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	64
08	1054 N	641	-0-	-413	-0-	641	2		N	-0-	2 8	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
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	2		N	-0-		68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
11	3000 N	5174	-0-	2174	6788	4997	2	177	9	N	161	190	1	114

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
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
11	2400 X	1828	-0-	-572	-0-	1821	2	7	9	N	6			119

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
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
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			167

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
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
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	9	N	10			61

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
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
11	660 N	9	-0-	-651	-0-	9	2			N	-0-			78

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
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	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
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				73	

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700						
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	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1				63	

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216						
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	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	161	2	25	9	N	23	1	8		98	

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197						
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	
11	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						
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-	
11	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-				-0-	

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240	- 15820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021	- 16776		
06		3000 N	1928	-0-	-1072	3781	1928	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1983	-0-	-1117	2664	1983	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1935	-0-	-1165	1499	1935	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1782	-0-	-1218	281	1782	2		N	-0-			-0-
10		2345 N	2064	-0-	-281	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2		N	-0-			-0-

BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400	- 16532		
06		1020 N	854	-0-	-166	-0-	844	2	10	9	N	9		124
07		961 N	854	-0-	-107	-0-	844	2	10	9	N	9		133
08		961 N	379	-0-	-582	-0-	373	2	6	9	N	5		138
09		840 N	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	-0-		138
10		868 N	113	-0-	-755	-0-	110	2	3	9	N	3		141
11		360 N	34	-0-	-326	-0-	33	2	1	9	N	1		142

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307	- 17793		
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			30
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6		36
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	820	2	33	9	N	30		66
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	N	9		75
10		744 N	237	-0-	-507	-0-	220	2	17	9	N	15	1 8	89
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			89

EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560	- 14600		
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1132	2	78	9	N	71	188 1	96
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1042	2	124	9	N	113	1 8	208
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	53	182 1	79
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	844	2	92	9	N	84		163
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	872	2	135	9	N	123	180 1	106
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	732	2	77	9	N	70	1 8	175

JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490	- 15557		
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	N	58	188 1	61
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2105	2	61	9	N	55		116
08		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2508	2	53	9	N	48		164
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2491	2	57	9	N	52		216
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2324	2	62	9	N	56	191 1	81
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2152	2	84	9	N	76		157

WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640	- 15605		
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	1 8	70
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			70

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		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
11		180 N	14	-0-	-166	-0-	14 2		N	-0-		50

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470		
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	1 8	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
11		3930 X	3361	-0-	-569	-0-	3343 2	18 9	N	16		183

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175		
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6542 2	184 9	N	167	190 1	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	367 1	42
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5643 2	183 9	N	166		208
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-	175 1 1 5	32
*11		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5798 2	158 9	N	144		176

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997		
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620		
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-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-

ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706		
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-
11		540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679		
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	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-
11		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2430 N	13	-0-	-2417	-0-	13	2			N	-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-
08		2511 X	1337	-0-	-1174	-0-	1337	2			N	-0-
09		2430 X	1100	-0-	-1330	-0-	1100	2			N	-0-
10		2511 X	9	-0-	-2502	-0-	9	2			N	-0-
11		1290 X	992	-0-	-298	-0-	992	2			N	-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432												
06		1110 N	857	-0-	-253	-0-	848	2	9	9	N	165
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	173
08		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	1022	2	9	9	N	181
09		870 N	532	-0-	-338	-0-	529	2	3	9	N	184
10		1116 N	796	-0-	-320	-0-	785	2	11	9	N	194
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	N	198

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200												
06		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2237	2	84	9	N	165
07		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1122	2	41	9	N	201
08		930 X	460	-0-	-470	-0-	459	2	1	9	N	25
09		2310 X	288	-0-	-2022	-0-	288	2			N	25
10		2387 X	918	-0-	-1469	-0-	917	2	1	9	N	25
11		2310 X	21	-0-	-2289	-0-	21	2			N	25

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679												
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-
10		682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100												
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4488	2	70	9	N	74
07		2852 X	107	-0-	-2745	-0-	99	2	8	9	N	80
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2981	2	59	9	N	134
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5838	2	91	9	N	33
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2899	2	41	9	N	70
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3921	2	42	9	N	108

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610												
06		2700 X	2018	-0-	-682	-0-	2009	2	9	9	N	85
07		2728 X	2025	-0-	-703	-0-	2024	2	1	9	N	86
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1	9	N	86
09		2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1806	2	7	9	N	92
10		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2170	2	13	9	N	104
11		2880 X	2077	-0-	-803	-0-	2076	2	1	9	N	105

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123												
06		3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2704	2	1	9	N	-0-
07		3255 X	2098	-0-	-1157	-0-	2098	2			N	-0-
08		3069 X	2816	-0-	-253	-0-	2816	2			N	-0-
09		2910 X	2265	-0-	-645	-0-	2265	2			N	-0-
10		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-
11		2730 X	1741	-0-	-989	-0-	1740	2	1	9	N	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
JEFF													WELL #: 1H		RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 14634	PERF.11394 - 14634
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE				
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				
11		1110 N	870	-0-	-240	-0-	867	2	3	9	N	3		173				

ALLEN, A. G. UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061 - 15540
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

BRITTA													WELL #: 2		RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712 - 14735
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				
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2213	2	55	9	N	50	191 1	81				

MARL RANCH													WELL #: 1H		RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973 - 16448
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		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
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				
11		3240 X	2952	-0-	-288	-0-	2831	2	121	9	N	110	180 1	53				

SKALITSKY OL													WELL #: 1H		RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498 - 16900
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1327	2	65	9	N	59	189 1	42				
07		1271 N	998	-0-	-273	-0-	950	2	48	9	N	44		86				
08		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1176	2	63	9	N	57		143				
09		1230 N	954	-0-	-276	-0-	909	2	45	9	N	41	1 8	183				
10		992 N	707	-0-	-285	-0-	670	2	37	9	N	34		217				
11		1200 N	807	-0-	-393	-0-	767	2	40	9	N	36	192 1	61				

CHURCHWELL UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 154536	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904 - 16013
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06	3000 N	2502	-0-	-498	3249	2466	2	36	9	N	33	179	1	2 8
07	3100 N	2386	-0-	-714	2535	2352	2	34	9	N	31	1	8	72
08	3100 N	2343	-0-	-757	1778	2310	2	33	9	N	30	1	8	101
09	3000 N	2150	-0-	-850	928	2115	2	35	9	N	32			133
10	2989 N	2061	-0-	-928	-0-	1999	2	62	9	N	56	1	8	188
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1			189

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
06	1440 N	899	-0-	-541	-0-	899	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-			-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3			265
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1			266
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			266
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			266
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1			267
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			267

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
06	750 N	367	-0-	-383	-0-	363	2	4	9	N	4			112
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5			117
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2			119
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	262	2	2	9	N	2			121
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-			121
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	425	2	7	9	N	6			127

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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
11	1710 X	1249	-0-	-461	-0-	1249	2			N	-0-			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1140 N	823	-0-	-317	-0-	822	2	1	9	N	1					133

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543			
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
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	4975	2	436	9	N	396	383	1			161

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920			
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-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140			
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-
11	3300 X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702			
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
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	178	1			32

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996										TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578			
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
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615 - 16908	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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-	
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-		-0-	

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625	
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-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-	

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450	
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-	
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		-0-	

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200	
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-	
11	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	540	1	2069 2	N	-0-	-0-	

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935	
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	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1282	2	30 9	N	27	79	

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500	
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-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2		N	-0-		158

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
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	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-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
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
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	904 2	35 9	N	32		215

MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
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
11	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	
06	3000 N	2361	-0-	-639	3059	2361 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2189	-0-	-911	2148	2189 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2041	-0-	-1059	1089	2041 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2058	-0-	-942	147	2058 2		N	-0-		-0-
10	2313 N	2166	-0-	-147	-0-	2165 2	1 9	N	1	8	-0-
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-		29
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		29
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		N	-0-		29
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-		29
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-		29
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-		29

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
06	1980	N	1502	-0-	-478	-0-	-0-	330	1	1105	2	240
								67	9			
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1406	2	108
								62	9			
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	341	1	1168	2	162
								61	9			
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	-0-	330	1	963	2	223
								67	9			
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	-0-	341	1	1260	2	93
								69	9			
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	-0-	330	1	1091	2	168
								85	9			

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	46	9	77
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	53	9	125
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	62	9	181
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2	86	9	76
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2	86	9	154
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	94	9	67

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	14	9	123
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	26	9	147
08	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	-0-	1565	2	24	9	169
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	-0-	1538	2	24	9	191
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	-0-	1566	2	21	9	209
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2	33	9	50

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	1357	2	188
								8	9			
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	410	2	190
								4	9			
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			190
09	1080	N	361	-0-	-719	-0-	-0-	361	2			190
10	682	N	243	-0-	-439	-0-	-0-	243	2			190
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	-0-	266	2			190

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	-0-	329	2			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	-0-	280	2			-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	-0-	280	2			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11		1980 X	824	-0-	-1156	-0-	824 2		N	-0-		-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
06		3090 X	2920	-0-	-170	-0-	2897 2	23 9	N	21		167
07		3193 X	3017	-0-	-176	-0-	2994 2	23 9	N	21	1 8	187
08		3193 X	2940	-0-	-253	-0-	2920 2	20 9	N	18		205
09		3060 X	2498	-0-	-562	-0-	2479 2	19 9	N	17		222
10		3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2858 2	18 9	N	16		238
11		2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2775 2	9 9	N	8		246

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	416 1	7493 2	N	2	2 8	3
							2 9					
07		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	496 1	7447 2	N	-0-		3
08		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	496 1	7367 2	N	-0-		3
09		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	480 1	7473 2	N	1	1 8	3
							1 9					
10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	479 1	6919 2	N	-0-		3
*11		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	480 1	7011 2	N	-0-	3 5	-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
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-
11		1680 N	876	-0-	-804	-0-	876 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
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
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15737	- 15737
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1110 N	734	-0-	-376	-0-	732	2	2	9	190
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					190
08	1085 N	458	-0-	-627	-0-	458	2			190
09	720 N	586	-0-	-134	-0-	586	2			190
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	191
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			191

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14926	- 14926
06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160	2			-0-
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16228	- 16228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	18000	- 18000
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			-0-
07	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			-0-
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			-0-
09	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	2055	2			-0-
10	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15854	- 15854
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14593	- 14593
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15892	- 15892
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			38
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			38
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			38
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2			38
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			38
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PARKER																
WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996										TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624 - 17932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-				130	

NORTHROP																
WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995										TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805 - 11376				
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	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	2	26	9	N	24				182	

ESTES																
WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996										TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287 - 10591				
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	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	5		74	

TWO FINGERS UNIT																
WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692 - 11377				
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	
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2096	2	58	9	N	53	180	1		31	

NEAPOLITAN UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH	18193	PERF.14450 - 18193				
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-	
11	6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N	-0-				-0-	

HOLLISTER																
WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996										TOTAL DEPTH	12051	PERF.11667 - 14734				
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-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-	

SCHAEFER																
WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996										TOTAL DEPTH	12694	PERF.12550 - 15710				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

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

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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

06	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
11	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2582 2	2 9	N	2		125

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

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

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

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

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

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	229
						105 9				1 8	
08	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	465 1	3292 2	N	129	187 1	169
						142 9				2 8	
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	450 1	3215 2	N	122	193 1	97
						134 9				1 8	
10	3906 X	3458	-0-	-448	-0-	465 1	2874 2	N	108	2 8	203
						119 9					
11	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	450 1	2645 2	N	109	191 1	120
						120 9				1 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	4800 X	3801	-0-	-999	-0-	3801 2			N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032												
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
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3796 2	50 9		N	45	1 8	197

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020												
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-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-		-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602												
06	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11240 2			N	-0-		-0-
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9326 2	1 9		N	1	1 8	-0-
08	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246 2			N	-0-		-0-
09	11250 X	8175	-0-	-3075	-0-	8175 2			N	-0-		-0-
10	11625 X	8438	-0-	-3187	-0-	184 1	8254 2		N	-0-		-0-
11	11250 X	8194	-0-	-3056	-0-	461 1	7733 2		N	-0-		-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
06	3000 N	2105	-0-	-895	-0-	3741 2	22 9		N	20		115
07	3100 N	2103	-0-	-997	-0-	2744 2	37 9		N	34		149
08	3100 N	2169	-0-	-931	-0-	1813 2	56 9		N	51		200
09	3000 N	1970	-0-	-1030	-0-	783 1968 2	2 9		N	2	182 1	20
10	2913 N	2130	-0-	-783	-0-	2087 2	43 9		N	39		59
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2122 2	31 9		N	28		87

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
06	3000 N	2185	-0-	-815	-0-	3193 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	1816	-0-	-1284	-0-	1909 2			N	-0-		-0-
08	3100 N	2351	-0-	-749	-0-	1160 2351 2			N	-0-		-0-
09	3000 N	1996	-0-	-1004	-0-	156 1996 2			N	-0-		-0-
10	2293 N	2137	-0-	-156	-0-	2137 2			N	-0-		-0-
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

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

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

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

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

06	14250	X	14231	-0-	-19	-0-	14228	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	7154	-0-	-7478	-0-	7153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15851	2	2	9	N	2	1	8			1
11	14250	X	11677	-0-	-2573	-0-	11677	2			N	-0-					1

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					60
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

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
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					168

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160135	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 17650	PERF.13895	- 17650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	15420 X	14025	-0-	-1395	-0-	480 1	13545 2	N	-0-			-0-
ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160343	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 14699	PERF.10593	- 14699			
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
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2024 2	132 9	N	120			168
URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160552	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 16270	PERF.11373	- 16270			
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
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	286 2		N	-0-			82
HEIL		WELL #:		1H	RRCID -> 160561	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 17508	PERF.13275	- 17508			
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-
11	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160563	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 15166	PERF.11250	- 15166			
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
11	4260 X	3540	-0-	-720	-0-	3471 2	69 9	N	63			181
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID -> 160770	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 19300	PERF.14075	- 19300			
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-
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530												
06	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	-0-	1582	2		N	-0-
07	1643	X	1458	-0-	-185	-0-	-0-	1458	2		N	-0-
08	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	-0-	1419	2		N	-0-
09	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	-0-	1191	2		N	-0-
10	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	-0-	1365	2		N	-0-
11	1380	N	611	-0-	-769	-0-	-0-	611	2		N	-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363												
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	-0-	114	1	2388	2	198
07	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	-0-	80	9	171	1	94
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	98	9	168	1	212
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	130	9	190	1	100
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	76	1	177
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	190	1	205
								244	9	4541	2	

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925												
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	-0-	451	2		N	-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	-0-	419	2		N	-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-
10	3100	N	3313	-0-	213	-0-	-0-	3313	2		N	-0-
11	1779	N	1566	-0-	-213	-0-	-0-	1566	2		N	-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383												
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	75	9	101
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	-0-	576	2	48	9	144
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	-0-	1625	2	105	9	53
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	176	9	213
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	144	9	150
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	122	9	76

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635												
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		BOATWRIGHT		WELL #:	1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		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
11		1530 N	13	-0-	-1517	-0-	13	2			N	-0-			45

HUGHES				WELL #:	1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769			
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-
11		3060 X	2630	-0-	-430	-0-	2630	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL				WELL #:	1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015			
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-
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			-0-

HENSEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980			
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-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-

UHYREK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 - 17729			
*02		1456 N	95	-0-	-1361	-0-	95	2			N	-0-			130
*03		3100 N	4155	-0-	1055	-0-	4140	2	15	9	N	14			144
*04		3000 N	4159	-0-	1159	-0-	2214	2	11	9	N	10			154
05		3100 N	2631	-0-	-469	-0-	1745	2	6	9	N	5			159
*06		4378 X	2633	-0-	-1745	-0-	2626	2	7	9	N	6			165
*07		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3298	2	2	9	N	2			172
11		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			172

WICHMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311			
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-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640												
06	1140	N	827	-0-	-313	-0-	-0-	826	2	1	9	177
07	1147	N	855	-0-	-292	-0-	-0-	855	2			177
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	-0-	839	2		164 1	13
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	-0-	711	2			13
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	-0-	752	2			13
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	-0-	768	2			13

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835												
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2			-0-
08	2635	N	1543	-0-	-1092	-0-	-0-	1543	2			-0-
09	2940	N	1389	-0-	-1551	-0-	-0-	1389	2			-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	2			-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
06	360	X	177	-0-	-183	-0-	-0-	177	2			33
07	372	X	160	-0-	-212	-0-	-0-	160	2			33
08	279	X	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2			33
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	46
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	12	9	57
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	64

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445												
06	8370	X	4541	-0-	-3829	-0-	-0-	4391	2	150	9	66
07	8649	X	4291	-0-	-4358	-0-	-0-	4126	2	165	9	216
08	8649	X	4174	-0-	-4475	-0-	-0-	4039	2	135	9	157
09	5700	X	4353	-0-	-1347	-0-	-0-	4162	2	191	9	145
10	5890	X	3098	-0-	-2792	-0-	-0-	2958	2	140	9	84
11	4530	X	2869	-0-	-1661	-0-	-0-	2724	2	145	9	216

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575												
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	-0-	1102	2			-0-
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	-0-	1037	2			-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	-0-	1209	2			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	-0-	115	2			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	-0-	109	2			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320		
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-
11	10920 X	9403	-0-	-1517	-0-	9402	2	1 9 N	1			1

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
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-
11	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200		
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-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	842	-0-	-212	-0-	842	2	N	-0-			-0-
08	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2	N	-0-			-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1320 N	1075	-0-	-245	-0-		1074	2	1	9	N	1	46
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-	46
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2			N	-0-	46
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2			N	-0-	46
10		1643 N	1238	-0-	-405	-0-		1238	2			N	-0-	46
11		1530 N	1039	-0-	-491	-0-		1039	2			N	-0-	46

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
06		3000 N	1794	-0-	-1206	-0-		1794	2			N	-0-	1
07		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-		-0-	2			N	-0-	1
08		682 N	145	-0-	-537	-0-		145	2			N	-0-	1
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		-0-	2			N	-0-	1
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-	1
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	2			N	-0-	1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-		748	2	76	9	N	69	193
07		744 N	557	-0-	-187	-0-		549	2	8	9	N	7	199
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1082	2	9	9	N	8	205
09		810 N	792	-0-	-18	-0-		767	2	25	9	N	23	61
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-		682	2	35	9	N	32	92
11		1050 N	952	-0-	-98	-0-		908	2	44	9	N	40	131

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655														
06		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-		7484	2	433	9	N	394	169
07		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-		7557	2	428	9	N	389	180
08		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-		7381	2	411	9	N	374	175
09		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		7098	2	382	9	N	347	157
10		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-		6946	2	413	9	N	375	154
11		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-		6749	2	388	9	N	353	132

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222													
06	3000 N	2264	-0-	-736	8506	2264	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2482	-0-	-618	7888	2482	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2424	-0-	-676	7212	2424	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2336	-0-	-664	6548	2336	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2234	-0-	-866	5682	2234	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2060	-0-	-940	4742	2060	2		N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046													
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
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430													
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
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			14

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203													
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-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
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-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950

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

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

06	1050 N	845	-0-	-205	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

06	4770 X	3489	-0-	-1281	-0-	-0-	3461	2	28	9	N	25			165
07	4588 X	3137	-0-	-1451	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25	1	8	189
08	4216 X	3224	-0-	-992	-0-	-0-	3209	2	15	9	N	14	178	1	25
09	4080 X	3053	-0-	-1027	-0-	-0-	3031	2	22	9	N	20			45
10	4216 X	2714	-0-	-1502	-0-	-0-	2695	2	19	9	N	17			62
11	3480 X	2576	-0-	-904	-0-	-0-	2554	2	22	9	N	20			82

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
SANDERS		WELL #:		3H	RRCID ->	167109	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	16483	PERF.12010	- 16483	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
11	990 N	825	-0-	-165	-0-	814	2	11	9	N	10		129

CARMEN		WELL #:		2H	RRCID ->	167143	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	16818	PERF.13383	- 16818	
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-
11	1290 N	454	-0-	-836	-0-	454	2			N	-0-		-0-

SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167171	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	13991	PERF.13513	- 17497	
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
11	1950 N	1333	-0-	-617	-0-	1333	2			N	-0-		15

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798	- 15619	
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
11	810 N	446	-0-	-364	-0-	446	2			N	-0-		194

NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309	- 15948	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996	- 19154	
06	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-
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034	- 18197	
06	2001 N	1541	-0-	-460	-0-	1541	2			N	-0-		-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-		-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-		-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
09		3870 X	1079	-0-	-2791	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10		3999 X	551	-0-	-3448	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-			-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686															
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
07		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
08		3937 X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
09		3810 X	3773	-0-	-37	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
10		4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
11		3900 X	3467	-0-	-433	-0-	3467	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811															
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	400	1	1400	2	N	77	167	1	60
							85	9							
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	496	1	1264	2	N	83			143
							91	9							
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	496	1	1160	2	N	60	175	1	28
							66	9							
09		1890 N	1801	-0-	-89	-0-	480	1	1208	2	N	103			131
							113	9							
10		1860 N	1411	-0-	-449	-0-	496	1	860	2	N	50			181
							55	9							
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	480	1	1162	2	N	88	193	1	76
							97	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806															
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25	25	8	122
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	4	8	122
08		837 N	739	-0-	-98	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8	122
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-			122
10		837 N	752	-0-	-85	-0-	751	2	1	9	N	1			123
11		720 N	331	-0-	-389	-0-	331	2			N	-0-			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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6956 X	6956	-0-	-0-	450 1	6506 2	N	-0-		-0-
07		6975 X	6072	-0-	-903	465 1	5607 2	N	-0-		-0-
08		6944 X	4963	-0-	-1981	405 1	4558 2	N	-0-		-0-
09		6960 X	2449	-0-	-4511	405 1	2043 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10		7192 X	2489	-0-	-4703	465 1	2024 2	N	-0-		-0-
11		6960 X	1727	-0-	-5233	450 1	1277 2	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		1H	RRCID ->	169070	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	11480	PERF.10995 - 13690
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
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2	N	-0-		186

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14415 - 14632
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		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
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-
11		6270 X	4374	-0-	-1896	-0-	4374 2	N	-0-		-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032 - 12880
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	19370	PERF.15270 - 19370
06		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-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734					
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-
11	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	2			N	-0-			-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034					
06	1350	N	980	-0-	-370	-0-	874	2	106	9	N	96			155
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	33			188
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	27	190	1	25
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	11			36
10	2511	N	1513	-0-	-998	-0-	1467	2			N	42			78
11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1309	2			N	40			118

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704					
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5			184
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	525	2			N	4	1	8	187
08	744	N	472	-0-	-272	-0-	468	2			N	4			191
09	450	N	345	-0-	-105	-0-	344	2			N	1			192
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	372	2			N	4	172	1	24
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	2			N	6	1	8	29

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061					
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-
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	690	1	4914	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578					
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-
11	4470	X	3364	-0-	-1106	-0-	3363	2	1	9	N	1	1	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14826 - 15081
06	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	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-
11	9330 X	6731	-0-	-2599	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	15086	PERF.	14963 - 17942
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-
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2		N	-0-			-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999										TOTAL DEPTH	14969	PERF.	14778 - 19575
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-
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7909 - 8605
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
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1345	2	58 9	N	53			110
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000 - 10324
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
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	499	2	52 9	N	47	1 8		79
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019										TOTAL DEPTH	13709	PERF.	8670 - 9340
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
*11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261													
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	8	
11	2370 N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-	-0-	

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	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													
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-	
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-	-0-	

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085													
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	8	
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11199	2	1	9	N	1	8	
11	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10430	2	1	9	N	1	1	

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
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	
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-	103	

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
06	3000 N	1450	-0-	-1550	-0-	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-	
11	840 N	627	-0-	-213	-0-	627	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
11	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	17943	2	4380	9	N	3982	3894	1		263

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402															
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448															
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-
11	3000 N	3261	-0-	261	786	3260	2	1	9	N	1	1	8		-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062															
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-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081															
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
11	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-				1

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070															
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
11	720 N	286	-0-	-434	-0-	286	2			N	-0-				181

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695															
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
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	2	2	9	N	2				193

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	6210 X	5917	-0-	-293	-0-	5916	2	1	9	N	1	1	8	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
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-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-			-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			36

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
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-
11	2610 X	1676	-0-	-934	-0-	1676	2			N	-0-			-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
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-
11	2910 X	1412	-0-	-1498	-0-	1412	2			N	-0-			-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
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
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	810	2	11	9	N	10			185

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197			
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
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	366	2	19 9 N	17		108

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152			
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-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-	

ISAAC		WELL #:		1H	RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080 - 19866		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	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		
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-	893	893	3488 2	505 9	N	459	709 1		1
09	3000	N	6282	-0-	3282	4175	5803 2	479 9	N	435	188 1		248
10	3100	N	5734	-0-	2634	6809	480 1	4870 2	N	349	357 1		240
11	11051	X	4242	-0-	-6809	-0-	160 1	3822 2	N	236	365 1		111
							384 9						
							260 9						

SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521		
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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	745 2	139 9	N	126	179 1		115

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224 - 13880		
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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			9

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018 - 18650		
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-
11	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	4579 2		N	-0-			-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2998 N	1628	-0-	-1370	-0-	1606 2	22 9	N	20	187 1	1 8		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
11		2893 X	2829	-0-	-64	-0-	2814 2	15 9	N	14				99

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
06		824 X	824	-0-	-0-	-0-	655 2	169 9	N	154	180 1			163
07		829 X	829	-0-	-0-	-0-	666 2	163 9	N	148	182 1			129
08		737 X	737	-0-	-0-	-0-	595 2	142 9	N	129	179 1			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	177 1			103
11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	289 2	90 9	N	82				185

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
06		39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	38812 2	553 9	N	503	545 1	9 8		99
07		33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	33319 2	601 9	N	546	570 1	2 8		73
08		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	13873 2	295 9	N	268	171 1	2 8		168
09		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11405 2	217 9	N	197	176 1	1 8		188
10		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12645 2	263 9	N	239	359 1			68
11		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8516 2	200 9	N	182	186 1			64

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-				65
07		2170 X	345	-0-	-1825	-0-	345 2		N	-0-				65
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				65
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	7	1 8			71
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3012 2	1 9	N	1	1 8			71
*11		782 X	782	-0-	-0-	-0-	685 2	97 9	N	88				159

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	15 2	3 9	N	3				114
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				114
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-				114
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-				114
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-				114
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				114

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
06		7470 X	3924	-0-	-3546	-0-	3847 2	77 9	Y	70	91 1	1 8		61
07		7719 X	4069	-0-	-3650	-0-	4010 2	59 9	Y	54	93 1			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	95 1			16
10		4061 X	3311	-0-	-750	-0-	3264 2	47 9	Y	43				59
11		3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2911 2	44 9	Y	40	91 1			8

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
06		420 N	108	-0-	-312	-0-	108 2		N	-0-				-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-				-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-				-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-
10		1488 N	1050	-0-	-438	-0-	1050 2		N	-0-				-0-
11		1140 N	194	-0-	-946	-0-	194 2		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547 2		N	-0-		18

MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190064		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 17265		
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-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		-0-

ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122		
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-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-		-0-

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-		345 2	1 9	N	1		113
08	3100 N	4764	-0-	1664	1664		4514 2	250 9	N	227	170 1	170
09	3000 N	2983	-0-	-17	1647		2843 2	140 9	N	127	173 1	124
10	3100 N	3188	-0-	88	1735		3011 2	177 9	N	161	178 1	107
11	5478 X	3743	-0-	-1735	-0-		3550 2	193 9	N	175	173 1	109

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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		
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-
11	1380 N	1311	-0-	-69	-0-		1311 2		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	91	1			61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	93	1			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					66
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	95	1			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	91	1			8

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	7	8			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	18	8			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	7	8			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	9	8			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			168
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	8			169

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																	
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	26	9	N	24					122
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	25	9	N	23					145
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	26					171
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					171
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	15	9	N	14					185
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	20	9	N	18					203

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					47
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					47
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					47
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					47

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8			120
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860																	
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6	2	8			173
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2	3	9	N	3	1	8			175
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	N	2					177
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					177
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					182
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	1	8			182

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741																	
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE		
06	930 N	464	-0-	-466	-0-	464 2	184 1	19	
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1974 2	18	37	
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2418 2	24 9	58	
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2392 2	54 9	71	
10	1984 N	1534	-0-	-450	-0-	1510 2	24 9	93	
11	2370 N	624	-0-	-1746	-0-	593 2	31 9	121	

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15106 - 19845	
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-	
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-	
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-	
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376 2	N	-0-	
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-	
11	2550 N	2395	-0-	-155	-0-	2395 2	N	-0-	

WEISS		WELL #:		2H	RRCID -> 195471	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14950 - 18350	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	
07	496 N	147	-0-	-349	-0-	147 2	N	-0-	
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 195811	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 12349	PERF.11668 - 14540	
06	4320 X	3384	-0-	-936	-0-	3339 2	45 9	107	
07	4464 X	2724	-0-	-1740	-0-	2701 2	23 9	127	
08	4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2612 2	22 9	145	
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5034 2	39 9	178	
10	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2959 2	1 9	178	
11	3390 X	655	-0-	-2735	-0-	642 2	13 9	8	

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7858 - 8054
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1270 3	68 9	166	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1411 3	141 9	101	
08	1178 N	491	-0-	-687	-0-	477 2	14 9	114	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1919 2	151 9	75	
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1273 2	121 9	184	
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1187 2	109 9	95	

DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 196824	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9983 - 14971	
06	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	14179 2	1201 9	171	
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10182 2	842 9	198	
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7251 2	550 9	333	
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5457 2	453 9	199	
10	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	7682 2	608 9	216	
11	3450 X	23	-0-	-3427	-0-	19 2	4 9	40	

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773 - 7954
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2	N	-0-		-0-			-0-	
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-			-0-	
08		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-		-0-			-0-	
09		5340 X	1105	-0-	-4235	-0-	1105 2	N	-0-		-0-			-0-	
10		5518 X	1607	-0-	-3911	-0-	1607 2	N	-0-		-0-			-0-	
11		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-		N	-0-		-0-			-0-	

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247			
06		570 N	378	-0-	-192	-0-	378 2	N	-0-					101	
07		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2	N	-0-					101	
08		620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2	N	-0-					101	
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-					101	
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-					101	
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	999 2	N	18	20 9				119	

TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419			
06		18300 X	11993	-0-	-6307	-0-	11992 2	N	1	1 9				-0-	
07		18910 X	13543	-0-	-5367	-0-	13543 2	N	-0-					-0-	
08		16895 X	11873	-0-	-5022	-0-	11872 2	N	1	1 9				-0-	
09		14940 X	12656	-0-	-2284	-0-	12656 2	N	-0-					-0-	
10		15314 X	12984	-0-	-2330	-0-	12984 2	N	-0-					-0-	
11		13110 X	10988	-0-	-2122	-0-	10988 2	N	-0-					-0-	

CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547			
06		20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	20220 2	N	7	8 9				-0-	
07		20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	20741 2	N	1	1 9				-0-	
08		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21157 2	N	-0-					-0-	
09		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20570 2	N	2	2 9			1 1	1	
10		21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	21573 2	N	-0-					1	
11		20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	20772 2	N	1	1 9				2	

FREEMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323 - 17898			
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-					-0-	
07		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-					-0-	
08		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-					-0-	
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-					-0-	
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-					-0-	
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-					-0-	

MEINEN OL UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198 - 16720			
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	9	10 9				93	
07		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5630 2	N	36	40 9		1 8		128	
08		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7074 2	N	90	99 9		185 1	2 8	31	
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4112 2	N	20	22 9				51	
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	27	30 9				78	
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	11	12 9				89	

PETERS-CHEMLAR UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8802 - 9002			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-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-	
11		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										
ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	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
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	798 2	56 9	N	51			181

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
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-
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
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-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221
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
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	507 2	37 9	N	34	179 1		75

JARMON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415
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-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680	- 14698
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105
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-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	51
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	51
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	51
09		840 N	35	-0-	-805	-0-	-0-	35	2	N	-0-	51
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	51
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	51

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400												
06		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	-0-	6569	2	3 9 N	3	-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	5412	2	1 9 N	1	-0-
08		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	1 8	-0-
09		6570 X	5583	-0-	-987	-0-	-0-	5583	2	N	-0-	-0-
10		6789 X	5358	-0-	-1431	-0-	-0-	5358	2	N	-0-	-0-
11		6570 X	5344	-0-	-1226	-0-	-0-	5344	2	N	-0-	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-	41
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	41
08		1116 N	986	-0-	-130	-0-	-0-	986	2	N	-0-	41
09		1020 N	886	-0-	-134	-0-	-0-	886	2	N	-0-	41
10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	-0-	934	2	N	-0-	41
11		960 N	912	-0-	-48	-0-	-0-	912	2	N	-0-	41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
06		3390 X	2712	-0-	-678	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	-0-
07		3348 X	2661	-0-	-687	-0-	-0-	2661	2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2753	-0-	-316	-0-	-0-	2753	2	N	-0-	-0-
09		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-
10		2883 X	2606	-0-	-277	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	-0-
11		2700 X	2402	-0-	-298	-0-	-0-	2402	2	N	-0-	-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
08		310 N	131	-0-	-179	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
09		480 N	94	-0-	-386	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
06		3000 N	2340	-0-	-660	-0-	-0-	3772	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	2574	-0-	-526	-0-	-0-	3246	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	2558	-0-	-542	-0-	-0-	2704	2	N	-0-	-0-
09		3000 N	2442	-0-	-558	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	2515	-0-	-585	-0-	-0-	1561	2	1 9 N	1	-0-
11		3000 N	2342	-0-	-658	-0-	-0-	903	2	N	1 8	-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
06		3330 X	2864	-0-	-466	-0-	-0-	2864	2	N	-0-	-0-
07		3162 X	2976	-0-	-186	-0-	-0-	2976	2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2931	-0-	-138	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	-0-
09		2910 X	2744	-0-	-166	-0-	-0-	2744	2	N	-0-	-0-
10		2976 X	2810	-0-	-166	-0-	-0-	2810	2	N	-0-	-0-
11		2880 X	2750	-0-	-130	-0-	-0-	2750	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5689	2	52	9	N	47	2	8	148

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
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
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			101

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488														
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-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	276	1	596	2	N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
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
11	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626	2			N	-0-			39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800														
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
11	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														
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-
11	3570 X	2274	-0-	-1296	-0-	2274	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
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-
11	1410 N	149	-0-	-1261	-0-	149	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			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	453	1	14463	2	N	1			121
07	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	448	1	9657	2	N	4	2	8	123
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
11	7200 X	2424	-0-	-4776	-0-	394	1	2029	2	N	1			124

HURST UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 207931			COMPL. DATE 12/05/2004			TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163			
06	3000 N	2113	-0-	-887	-0-	4834	2112	2	1	9	N	1	1	8
07	3100 N	2166	-0-	-934	-0-	3900	2166	2			N	-0-		-0-
08	3100 N	2099	-0-	-1001	-0-	2899	2099	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	2046	-0-	-954	-0-	1945	2046	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	2075	-0-	-1025	-0-	920	2075	2			N	-0-		-0-
11	2967 N	2047	-0-	-920	-0-	2047	2047	2			N	-0-		-0-

MOSES UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 208236			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973			
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-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2				N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 208648			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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			
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-
11	3480 X	2431	-0-	-1049	-0-	2431	2				N	-0-		-0-

MOORE, H. H. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 208650			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100			
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
*09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	5			65
*10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	286	1	2391	2	N	-0-			65
*11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2704	2	N	-0-			65

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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2		N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4786	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
11	4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	3107	2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
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	190 1	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	1 8	80
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2 9	N	2	1 8	81

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
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-
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
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
11	1140 X	991	-0-	-149	-0-	991	2		N	-0-		29

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
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	3 8	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9	N	2	2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	N	13	116

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
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-
11	3000 N	2123	-0-	-877	1697	2123	2			N	-0-	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
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-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
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-
11	6960 X	1582	-0-	-5378	-0-	1582	2			N	-0-	-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
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-
11	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	1984	2			N	-0-	-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818												
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
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	101

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501												
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-
11	7890 X	7465	-0-	-425	-0-	7465	2			N	-0-	-0-

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810 X	2956	-0-	-3854	-0-	960 1	1996 2	N	-0-		-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	992 1	7489 2	N	-0-		-0-
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	945 1	5535 2	N	-0-		-0-
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	960 1	5611 2	N	-0-		-0-
10	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	992 1	5593 2	N	-0-		-0-
11	6810 X	6391	-0-	-419	-0-	960 1	5431 2	N	-0-		-0-

 ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

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

 BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

06	1920 N	514	-0-	-1406	-0-	514 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	524	-0-	-1243	-0-	524 2		N	-0-		-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
11	1920 N	373	-0-	-1547	-0-	373 2		N	-0-		-0-

 MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	960 1	5674 2	N	-0-		-0-
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	989 1	6762 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	889 1	6428 2	N	-0-		-0-
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	960 1	6464 2	N	-0-		-0-
10	7285 X	6884	-0-	-401	-0-	992 1	5892 2	N	-0-		-0-
11	7050 X	5932	-0-	-1118	-0-	960 1	4972 2	N	-0-		-0-

 LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

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

 RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500													
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
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13 9 N	12			53

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868													
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
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			78

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081													
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-
11		4830 X	4478	-0-	-352	-0-	4477	2	1 9 N	1	1 8		-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865													
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
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	631	2	61 9 N	55	185 1		93

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-				66
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	N	7				73
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-				73
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	2	5		71
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-				71
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	1	5		70

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028 -	19808
06	7200 X	6239	-0-	-961	-0-	960	1	N	-0-				-0-
07	7192 X	3812	-0-	-3380	-0-	928	1	N	-0-				-0-
08	7347 X	3365	-0-	-3982	-0-	880	1	N	-0-				-0-
09	7110 X	4007	-0-	-3103	-0-	451	1	N	-0-				-0-
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	992	1	N	1	1	8		-0-
						1	9						
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	960	1	N	1	1	8		-0-
						1	9						

HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13695 -	18337
06	21120 X	19287	-0-	-1833	-0-	19283	2	N	4	4	8		-0-
07	21824 X	17757	-0-	-4067	-0-	17756	2	N	1	1	8		-0-
08	21824 X	18848	-0-	-2976	-0-	18848	2	N	-0-				-0-
09	21120 X	16046	-0-	-5074	-0-	16046	2	N	-0-				-0-
10	19933 X	12768	-0-	-7165	-0-	12768	2	N	-0-				-0-
11	19290 X	7414	-0-	-11876	-0-	7414	2	N	-0-				-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.	14548 -	20299
06	6090 X	4695	-0-	-1395	-0-	960	1	N	-0-				-0-
07	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	992	1	N	-0-				-0-
08	5983 X	5334	-0-	-649	-0-	925	1	N	-0-				-0-
09	5370 X	5338	-0-	-32	-0-	960	1	N	-0-				-0-
10	5487 X	5096	-0-	-391	-0-	992	1	N	-0-				-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	943	1	N	-0-				-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9418 -	13351
06	1200 N	925	-0-	-275	-0-	856	2	N	63	187	1		54
07	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1089	2	N	57				111
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1012	2	N	45				156
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	57				213
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	996	2	N	42	183	1		72
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	969	2	N	63				135

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.	13610 -	19200
06	3000 N	2241	-0-	-759	6170	2241	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	2208	-0-	-892	5278	2208	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	2243	-0-	-857	4421	2243	2	N	-0-				-0-
09	3000 N	2159	-0-	-841	3580	2159	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	2053	-0-	-1047	2533	2053	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	2061	-0-	-939	1594	2061	2	N	-0-				-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	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 232242		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 14518		PERF.14452 - 19368				
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-
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2		N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM		WELL #: 1H		RRCID -> 232611		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 14001		PERF.13696 - 19883				
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-
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	960	1	6048	2	N	-0-		-0-

KEISLER		WELL #: 1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753				
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-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	960	1	5372	2	N	-0-		-0-

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11443 - 15050				
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	62
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	1	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
11	2040	N	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-		121

EAST RICHARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236334		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 14439		PERF.14111 - 19622				
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
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9633	2	1	9	N	1	1	8

BARNEY UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 238360		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13830		PERF.12790 - 20090				
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-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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	-0-
							1 9				1 8	
11		11070 X	10530	-0-	-540	-0-	960 1	9569 2	N		1	-0-
							1 9				1 8	

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
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
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N		-0-	166

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
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	-0-
							1 9				1 8	
11		8370 X	8046	-0-	-324	-0-	960 1	7085 2	N		1	-0-
							1 9				1 8	

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
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	-0-
							1 9				1 8	
11		9150 X	8501	-0-	-649	-0-	960 1	7540 2	N		1	-0-
							1 9				1 8	

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
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-
11		3540 X	2962	-0-	-578	-0-	2962 2		N		-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220																
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
11		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-			36
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																
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-
11		960 N	932	-0-	-28		-0-	932	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056																
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
11		2940 X	2914	-0-	-26		-0-	2904	2	10	9	N	9			87
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726																
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-
11		1206 N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2			N	-0-			-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485																
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-
11		16650 X	15907	-0-	-743		-0-	960	1	14947	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			83

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	7	2	8	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4 5	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-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														
06	3000 N	1845	-0-	-1155	1575	1845	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1767	-0-	-1333	242	1767	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-
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
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
11	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1223	2	143	9	N	130	182	1	177

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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															
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
11	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2434	2	163	9	N	148	181	1		100

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326															
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
09	240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942															
06	5100 X	2627	-0-	-2473	-0-	480	1	2049	2	N	89	183	1	6 8	45
07	4836 X	3328	-0-	-1508	-0-	496	1	2714	2	N	107	3	8		149
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	496	1	2835	2	N	72	183	1	3 8	35
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	480	1	2625	2	N	89	1	8		123
10	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	496	1	2572	2	N	85	2	8		206
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	480	1	2894	2	N	77	195	1	2 8	86

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
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
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				32

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
*06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-				39
*07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-				39
*08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-				39
*09	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-				39
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				39
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
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
11	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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	450	1	7577	2	N	555	573	1	3 8 109
							611	9							
07		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	465	1	7366	2	N	467	381	1	195
							514	9							
08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	465	1	6793	2	N	402	378	1	1 8 218
							442	9							
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	418	1	4749	2	N	394	375	1	237
							433	9							
10		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	465	1	6381	2	N	394	386	1	2 8 243
							433	9							
11		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	450	1	6311	2	N	406	563	1	1 8 85
							447	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
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	1	225
10		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10577	2	275	9	N	250	357	1	118
11		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9901	2	263	9	N	239	183	1	174

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715															
06		16350 X	7289	-0-	-9061	-0-	4	1	6241	2	Y	945	940	1	23
							4	4	1040	9					
*07		15562 X	8406	-0-	-7156	-0-	5	1	6991	2	Y	1279	1280	1	22
							3	4	1407	9					
*08		12927 X	12192	-0-	-735	-0-	11	1	10546	2	Y	1484	1482	1	24
							3	4	1632	9					
*09		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	12	1	9536	2	Y	898	899	1	1 8 22
							8	4	988	9					
10		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13	1	17023	2	Y	727	725	1	1 8 23
							7	4	800	9					
11		17400 X	6676	-0-	-10724	-0-	6	1	5875	2	Y	718	725	1	16
							5	4	790	9					

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
06		59340 X	54837	-0-	-4503	-0-	52926	2	1911	9	N	1737	1635	1	1 8 339
07		60202 X	55209	-0-	-4993	-0-	53271	2	1938	9	N	1762	1944	1	1 8 156
08		58528 X	53913	-0-	-4615	-0-	52062	2	1851	9	N	1683	1605	1	2 8 232
09		55920 X	36982	-0-	-18938	-0-	35689	2	1293	9	N	1175	1271	1	1 8 135
10		56854 X	15279	-0-	-41575	-0-	14788	2	491	9	N	446	372	1	209
11		59839 X	59839	-0-	-0-	-0-	57866	2	1973	9	N	1794	1628	1	375

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018																	
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	* CODE	EOM BALANCE			
06		15300 X	11881	-0-	-3419	-0-	11292	2	589	9	N	535	800	1	1	8	75
07		18476 X	14524	-0-	-3952	-0-	13766	2	758	9	N	689	649	1	1	8	114
08		19933 X	15224	-0-	-4709	-0-	14337	2	887	9	N	806	825	1	1	8	94
09		19290 X	18925	-0-	-365	-0-	17773	2	1152	9	N	1047	821	1	1	8	319
10		15128 X	14145	-0-	-983	-0-	13298	2	847	9	N	770	849	1	4	8	236
11		14730 X	13140	-0-	-1590	-0-	12342	2	798	9	N	725	835	1			126

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838																	
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					24
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					24
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					24
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					24

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942																	
06		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445																	
06		22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	833	1	19790	2	N	1257	1366	1	1	8	206
07		27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	1383	9									
08		16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	1197	1	25049	2	N	1332	1282	1			256
09		22020 X	18795	-0-	-3225	-0-	1465	9									
10		25265 X	17249	-0-	-8016	-0-	1097	1	14489	2	N	685	646	1			295
11		24450 X	9562	-0-	-14888	-0-	754	9									
							1053	1	16701	2	N	946	1010	1			231
							1041	9									
							1097	1	15250	2	N	820	851	1			200
							902	9									
							856	1	8222	2	N	440	589	1			51
							484	9									

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																	
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
11		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11870	2	1267	9	N	1152	1159	1			168

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203																	
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8010 X	5576	-0-	-2434	-0-	1216	1	4084	2	N	251	159	1	1 8	183
						276	9								
07	7595 X	4796	-0-	-2799	-0-	469	1	4156	2	N	155	182	1	1 8	155
						171	9								
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	377	1	8945	2	N	347	354	1	2 8	146
						382	9								
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	469	1	6665	2	N	287	360	1	3 8	70
						316	9								
10	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	483	1	7261	2	N	254	179	1	2 8	143
						279	9								
11	9390 X	6086	-0-	-3304	-0-	467	1	5408	2	N	192	180	1		155
						211	9								

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
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	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
11	690 X	322	-0-	-368	-0-	94	2	228	9	N	207	201	1	5 8	140

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
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
11	20670 X	20271	-0-	-399	-0-	19611	2	660	9	Y	600	876	1	5 8	129

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
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
11	38100 X	37997	-0-	-103	-0-	37334	2	663	9	Y	603	773	1	2 8	243

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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															
06	20220 X	18219	-0-	-2001	-0-	14380	2	3839	9	N	3490	3866	1	1 8	238
07	20646 X	18819	-0-	-1827	-0-	14886	2	3933	9	N	3575	3187	1	1 8	625
08	20119 X	18122	-0-	-1997	-0-	14195	2	3927	9	N	3570	3900	1	2 8	293
09	19470 X	15388	-0-	-4082	-0-	11969	2	3419	9	N	3108	2631	1	1 8	769
10	18879 X	17112	-0-	-1767	-0-	13481	2	3631	9	N	3301	3325	1		745
11	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	17221	2	3414	9	N	3104	3336	1		513

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14610 X	13522	-0-	-1088	-0-	12529	2	993	9	N	903	758	1	1 8	268
07	14756 X	12844	-0-	-1912	-0-	11843	2	1001	9	N	910	950	1	2 2	226
08	14756 X	137	-0-	-14619	-0-	135	2	2	9	N	2	168	1	3 5	55
09	14280 X	3932	-0-	-10348	-0-	3638	2	294	9	N	267	188	1	5 8	129
10	13981 X	3052	-0-	-10929	-0-	2485	2	567	9	N	515	568	1	4 8	72
11	13530 X	4136	-0-	-9394	-0-	3550	2	586	9	N	533	377	1		228

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
06	8460 X	6815	-0-	-1645	-0-	5526	2	1289	9	N	1172	1085	1	5 8	438
07	10943 X	5731	-0-	-5212	-0-	4485	2	1246	9	N	1133	1248	1	2 8	321
08	10943 X	8845	-0-	-2098	-0-	7536	2	1309	9	N	1190	1251	1	2 8	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	3 8	93
11	8550 X	8410	-0-	-140	-0-	7249	2	1161	9	N	1055	893	1	1 8	254

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
06	25620 X	20910	-0-	-4710	-0-	19773	2	1137	9	N	1034	1011	1	2 8	319
07	36376 X	36376	-0-	-0-	-0-	34394	2	1982	9	N	1802	1712	1	5 8	404
08	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	28678	2	1637	9	N	1488	1662	1	1 8	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	14 8	280
11	35190 X	27876	-0-	-7314	-0-	25860	2	2016	9	N	1833	1886	1	6 8	221

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
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
11	40530 X	33405	-0-	-7125	-0-	32378	2	1027	9	N	934	952	1	3 8	306

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
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
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3777	2	231	9	N	210	179	1		323

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
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
11	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	11706	2	2536	9	N	2305	2501	1		355

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	93030 X	63919	-0-	-29111	-0-	58679 2	25 4	Y	4741	4552 1	2 8	389			
07	96131 X	74599	-0-	-21532	-0-	5215 9									
08	87575 X	72299	-0-	-15276	-0-	69746 2	4853 9	Y	4412	4539 1	2 8	260			
						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									
11	72180 X	65087	-0-	-7093	-0-	60887 2	29 4	Y	3792	3795 1		183			
						4171 9									
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
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								
11	29278 X	29278	-0-	-0-	-0-	263 1	21491 2	Y	6755	6615 1		344			
						93 4	7431 9								
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
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								
11	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	2399 1	14908 2	Y	3348	3522 1		205			
						28 4	3683 9								
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
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								
11	45030 X	42855	-0-	-2175	-0-	4168 1	34809 2	Y	3466	3648 1		215			
						65 4	3813 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
11	48030 X	14751	-0-	-33279	-0-	410	1	12340	2	Y	1801	1742	1		65
						20	4	1981	9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
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						
11	49290 X	37229	-0-	-12061	-0-	3119	1	31672	2	Y	2163	2116	1		135
						59	4	2379	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
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						
11	61980 X	36940	-0-	-25040	-0-	1129	1	33946	2	Y	1645	1628	1		78
						55	4	1810	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410															
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-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919															
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
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	52	2	29	9	N	26				142

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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						
11		44490 X	31823	-0-	-12667	-0-	225 1	27490 2	N	3545	3661 1	6 8		222
							208 4	3900 9						
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
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						
11		50970 X	47091	-0-	-3879	-0-	185 1	45709 2	N	1073	1020 1	30 8		62
							17 4	1180 9						
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
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						
11		78390 X	69156	-0-	-9234	-0-	2236 1	61591 2	Y	4844	5029 1			226
							1 4	5328 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
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						
11		75990 X	75990	-0-	-0-	-0-	2503 1	68935 2	Y	4137	4283 1			251
							1 4	4551 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ROMMEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294056	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11407	- 20360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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					
11		74700 X	71334	-0-	-3366	-0-	2351 1	64752 2	Y	3845	3989 1		169
							1 4	4230 9					

SIERRA		WELL #:		H 08PR	RRCID ->	294542	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10660	- 14946	
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	68959	-0-	-140725	-0-	50 1	64484 2	Y	4000	4043 1	2 8	71
							25 4	4400 9					
*08		86924 X	65877	-0-	-21047	-0-	63 1	61237 2	Y	4145	4145 1	3 8	68
							17 4	4560 9					
*09		81240 X	53927	-0-	-27313	-0-	61 1	50235 2	Y	3261	3240 1	7 8	82
							44 4	3587 9					
10		80104 X	48773	-0-	-31331	-0-	35 1	45168 2	Y	3228	3197 1	8 8	105
							19 4	3551 9					
11		72240 X	56945	-0-	-15295	-0-	56 1	52539 2	Y	3917	3931 1		91
							41 4	4309 9					

TAHOE PINES		WELL #:		H 01PR	RRCID ->	294601	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	10388	PERF.10606	- 18915	
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	89152	-0-	-55246	-0-	55 1	71012 2	Y	16415	16527 1	3 8	268
							28 4	18057 9					
*08		92225 X	83071	-0-	-9154	-0-	68 1	66275 2	Y	15190	15218 1	4 8	236
							19 4	16709 9					
*09		89250 X	71634	-0-	-17616	-0-	70 1	57465 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					
11		86250 X	85722	-0-	-528	-0-	75 1	70389 2	Y	13820	13953 1		262
							56 4	15202 9					

REDWOOD C		WELL #:		1H	RRCID ->	294686	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11694	PERF.11385	- 18891	
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					
11		67530 X	39272	-0-	-28258	-0-	1248 1	34384 2	Y	3309	3430 1		158
							3640 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952															
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	EOM BALANCE
06	121500 X	80393	-0-	-41107	-0-	49 1	74355 2	45 4	5944 9	Y	5404	5382 1	2 8	129	
*07	125550 X	80332	-0-	-45218	-0-	58 1	74599 2	29 4	5646 9	Y	5133	5171 1	2 8	89	
*08	99634 X	76387	-0-	-23247	-0-	73 1	71103 2	20 4	5191 9	Y	4719	4729 1	3 8	76	
*09	89430 X	69566	-0-	-19864	-0-	79 1	64895 2	57 4	4535 9	Y	4123	4101 1	3 8	95	
10	92411 X	76784	-0-	-15627	-0-	55 1	71572 2	30 4	5127 9	Y	4661	4613 1	2 8	141	
11	80400 X	72238	-0-	-8162	-0-	72 1	67659 2	53 4	4454 9	Y	4049	4109 1		81	

TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
06	182400 X	95638	-0-	-86762	-0-	52 1	79764 2	48 4	15774 9	Y	14340	14270 1	2 8	335	
*07	188480 X	95872	-0-	-92608	-0-	62 1	79947 2	31 4	15832 9	Y	14393	14489 1	2 8	237	
*08	115413 X	89024	-0-	-26389	-0-	76 1	74538 2	21 4	14389 9	Y	13081	13109 1	3 8	206	
*09	99480 X	83393	-0-	-16087	-0-	87 1	71042 2	62 4	12202 9	Y	11093	11048 1	3 8	248	
10	102796 X	94209	-0-	-8587	-0-	62 1	80137 2	34 4	13976 9	Y	12705	12568 1	2 8	383	
11	95640 X	79342	-0-	-16298	-0-	72 1	67370 2	53 4	11847 9	Y	10770	10946 1		207	

REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
06	222840 X	76783	-0-	-146057	-0-	2813 1	67398 2	136 4	6436 9	Y	5851	5966 1	14 8	460	
07	83793 X	68931	-0-	-14862	-0-	2399 1	59113 2	202 4	7217 9	Y	6561	6592 1	9 8	420	
08	94767 X	54343	-0-	-40424	-0-	2151 1	46573 2	38 4	5581 9	Y	5074	5128 1	4 8	362	
09	91710 X	48219	-0-	-43491	-0-	1834 1	41275 2	41 4	5069 9	Y	4608	4692 1		278	
10	94767 X	47101	-0-	-47666	-0-	1722 1	40342 2	32 4	5005 9	Y	4550	4503 1		325	
11	76770 X	43057	-0-	-33713	-0-	1346 1	37089 2	4622 9		Y	4202	4345 1		182	

BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
06	77100 X	73971	-0-	-3129	-0-	205 1	61259 2	92 4	12415 9	Y	11286	10997 1	4 8	623	
07	79670 X	74806	-0-	-4864	-0-	225 1	62670 2	123 4	11788 9	Y	10716	10991 1	4 8	344	
08	79670 X	66452	-0-	-13218	-0-	243 1	55971 2	107 4	10131 9	Y	9210	9271 1	7 8	276	
09	77100 X	38595	-0-	-38505	-0-	271 1	31936 2	45 4	6343 9	Y	5766	5490 1	4 8	548	
10	79422 X	74426	-0-	-4996	-0-	268 1	62167 2	47 4	11944 9	Y	10858	10785 1		621	
11	73980 X	64916	-0-	-9064	-0-	233 1	55585 2	45 4	9053 9	Y	8230	8455 1		396	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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						
11	79230 X	68039	-0-	-11191	-0-	245	1	58319	2	Y	8571	8657	1		412
						47	4	9428	9						

BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
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						
11	49860 X	38461	-0-	-11399	-0-	68	1	32136	2	Y	5610	5637	1		169
						86	4	6171	9						

ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210															
06	54990 X	42370	-0-	-12620	-0-	40842	2	81	4	N	1315	1329	1	11 8	311
						1447	9								
07	56823 X	43221	-0-	-13602	-0-	41057	2	552	4	N	1465	1462	1	5 8	309
						1612	9								
08	56823 X	41100	-0-	-15723	-0-	39415	2	493	4	N	1084	1067	1	5 8	321
						1192	9								
09	54990 X	37619	-0-	-17371	-0-	36309	2	64	4	N	1133	1228	1	7 8	219
						1246	9								
10	56823 X	36271	-0-	-20552	-0-	34970	2	65	4	N	1124	1075	1	5 8	263
						1236	9								
11	42360 X	35602	-0-	-6758	-0-	34331	2	55	4	N	1105	1266	1	4 8	98
						1216	9								

BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637															
06	69330 X	37034	-0-	-32296	-0-	2	1	33163	2	Y	3365	3268	1	32 8	214
						167	4	3702	9						
07	71641 X	1961	-0-	-69680	-0-	1742	2	15	4	Y	185	296	1	35 8	68
						204	9								
08	71641 X	28565	-0-	-43076	-0-	2	1	25374	2	Y	2844	2483	1	35 8	394
						61	4	3128	9						
09	69330 X	35425	-0-	-33905	-0-	10	1	31722	2	Y	3310	3281	1	37 8	386
						52	4	3641	9						
10	71641 X	34735	-0-	-36906	-0-	15	1	30814	2	Y	3298	3302	1	6 8	376
						278	4	3628	9						
11	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	57	1	34274	2	Y	3079	2852	1	3 8	600
						67	4	3387	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
BUCKY BADGER UW		WELL #: H 04BB		RRCID -> 295199	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9769	- 17293						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	34989	-0-	34989	671423	2 1	32456 2	238 9	Y	2152	2105 1	21 8	142	
07	0 W	12151	-0-	12151	683574	164 4	1 1	11149 2	Y	825	615 1	21 8	331	
08	0 W	32384	-0-	32384	715958	93 4	2 1	28932 2	Y	3074	2947 1	32 8	426	
09	0 W	28627	-0-	28627	744585	69 4	8 1	25896 2	Y	2437	2537 1	41 8	285	
*10	0 W	16732	-0-	16732	761317	42 4	7 1	14920 2	Y	1518	1613 1	13 8	177	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	761317	135 4		1670 9	Y	-0-	102 1	1 5	74	

KLONDIKE TRAIL				WELL #: H 04KL	RRCID -> 295200	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 11053	PERF.10880	- 18496					
06	65341 X	65341	-0-	-0-	-0-	37 1	56162 2	9108 9	Y	8280	8243 1	5 8	200	
*07	65703 X	65703	-0-	-0-	-0-	34 4	44 1	56412 2	Y	8386	8434 1	5 8	147	
*08	63147 X	62346	-0-	-801	-0-	22 4	55 1	53874 2	Y	7638	7655 1	7 8	123	
*09	61110 X	58378	-0-	-2732	-0-	15 4	61 1	50265 2	Y	7280	7228 1	8 8	167	
10	63147 X	53982	-0-	-9165	-0-	44 4	44 4	8008 9	Y	7329	7269 1	4 8	223	
11	61110 X	50993	-0-	-10117	-0-	35 1	20 4	8062 9	Y	6740	6830 1		133	
						46 1	34 4	7414 9						

MIST				WELL #: H 06PR	RRCID -> 295204	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10623	- 18612					
06	127890 X	93367	-0-	-34523	-0-	55 1	83469 2	9792 9	Y	8902	8858 1	3 8	212	
07	132153 X	93149	-0-	-39004	-0-	51 4	65 1	83702 2	Y	8499	8563 1	3 8	145	
*08	132153 X	90078	-0-	-42075	-0-	33 4	83 1	81252 2	Y	7927	7941 1	5 8	126	
*09	127890 X	87800	-0-	-40090	-0-	23 4	23 4	8720 9	Y	7574	7521 1	6 8	173	
10	132153 X	84867	-0-	-47286	-0-	97 1	69 4	8331 9	Y	7571	7511 1	3 8	230	
11	96200 X	96200	-0-	-0-	-0-	59 1	33 4	8328 9	Y	7937	8010 1		157	
						93 1	69 4	8731 9						

KLONDIKE GOLD				WELL #: H 02KL	RRCID -> 295390	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 10985	PERF.11386	- 16928					
06	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	30 1	45118 2	9111 9	Y	8283	8246 1	3 8	197	
*07	53327 X	53327	-0-	-0-	-0-	27 4	35 1	44797 2	Y	7706	7768 1	3 8	132	
*08	52007 X	52007	-0-	-0-	-0-	18 4	45 1	43429 2	Y	7746	7749 1	6 8	123	
*09	49590 X	47225	-0-	-2365	-0-	12 4	12 4	8521 9	Y	6838	6801 1	6 8	154	
10	51243 X	43438	-0-	-7805	-0-	48 1	35 4	7522 9	Y	6687	6636 1	3 8	202	
11	49590 X	41865	-0-	-7725	-0-	28 1	15 4	7356 9	Y	6325	6404 1		123	
						37 1	27 4	6958 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BIGHORN PASS		WELL #: H 06BH RRCID -> 295469										COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10334 - 19184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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									
*11		50341 X	50341	-0-	-0-	-0-	89 1	41980 2	Y	7417	7459	1		228			
							113 4	8159 9									
BIGHORN PLAINS		WELL #: H 02BH RRCID -> 295508										COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10420 - 18746	
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									
11		56670 X	36133	-0-	-20537	-0-	63 1	30071 2	Y	5380	5423	1		161			
							81 4	5918 9									
KLONDIKE MILL		WELL #: H 08KL RRCID -> 295526										COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 11112		PERF.11140 - 19621	
06		77382 X	77382	-0-	-0-	-0-	43 1	65463 2	Y	10760	10720	1	4 8	257			
							40 4	11836 9									
*07		78822 X	78822	-0-	-0-	-0-	52 1	67488 2	Y	10232	10309	1	3 8	177			
							27 4	11255 9									
*08		65720 X	59342	-0-	-6378	-0-	53 1	51332 2	Y	7220	7273	1	6 8	118			
							15 4	7942 9									
*09		63600 X	34798	-0-	-28802	-0-	37 1	30605 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									
11		76679 X	76679	-0-	-0-	-0-	72 1	67104 2	Y	8591	8710	1		186			
							53 4	9450 9									
PANTHER GOLD		WELL #: H 06RP RRCID -> 295869										COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 12472		PERF.11650 - 21513	
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									
11		313830 X	204730	-0-	-109100	-0-	806 1	198528 2	Y	4449	4393	1		203			
							502 4	4894 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	137160 X	77112	-0-	-60048	-0-	43	1	66143	2	Y	9896	9843	1	6 8	241
						40	4	10886	9						
*07	141732 X	80639	-0-	-61093	-0-	54	1	69640	2	Y	9925	9984	1	6 8	176
						27	4	10918	9						
*08	141732 X	75226	-0-	-66506	-0-	67	1	65445	2	Y	8814	8837	1	10 8	143
						19	4	9695	9						
*09	137160 X	70751	-0-	-66409	-0-	75	1	61171	2	Y	8592	8525	1	11 8	199
						54	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						
11	137160 X	67584	-0-	-69576	-0-	63	1	58592	2	Y	8075	8179	1		161
						46	4	8883	9						
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902															
*02	0	257261	-0-	257261	257261	403	1	247813	2	Y	8134	7691	1	101 8	342
						98	4	8947	9						
*03	0	361377	-0-	361377	618638	613	1	349726	2	Y	9869	9826	1	51 8	334
						182	4	10856	9						
*04	0	329607	-0-	329607	948245	547	1	318778	2	Y	8995	8891	1	1 8	437
						387	4	9895	9						
*05	0	323678	-0-	323678	1271923	653	1	312903	2	Y	8990	9266	1	2 8	159
						233	4	9889	9						
*06	0	68188	-0-	68188	1340111	171	1	65859	2	Y	1902	1824	1	1 8	236
						66	4	2092	9						
*07	0	270097	-0-	270097	1610208	619	1	259422	2	Y	8456	8387	1		305
						754	4	9302	9						
*08	0	275069	-0-	275069	1885277	843	1	265845	2	Y	7321	7348	1		278
						328	4	8053	9						
*09	2127471 X	242194	-0-	-1885277	-0-	1269	1	233637	2	Y	6457	6458	1		277
						185	4	7103	9						
*10	355570 X	192976	-0-	-162594	-0-	715	1	185625	2	Y	5602	5717	1		162
						474	4	6162	9						
*11	344100 X	225938	-0-	-118162	-0-	885	1	218022	2	Y	5890	5808	1		244
						552	4	6479	9						
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
02	0	33415	-0-	33415	33415	64	1	30824	2	Y	2042	1760	1	130 8	152
						281	4	2246	9						
03	0	91829	-0-	91829	125244	241	1	82202	2	Y	8275	7946	1	315 8	166
						283	4	9103	9						
04	0	98519	-0-	98519	223763	407	1	89352	2	Y	7931	7692	1	116 8	289
						36	4	8724	9						
05	0	102653	-0-	102653	326416	556	1	94323	2	Y	7037	7076	1	97 8	153
						33	4	7741	9						
06	0	88667	-0-	88667	415083	498	1	81327	2	Y	6124	5817	1	272 8	188
						106	4	6736	9						
07	0	81948	-0-	81948	497031	587	1	75105	2	Y	5568	5408	1	82 8	266
						131	4	6125	9						
08	0	74958	-0-	74958	571989	626	1	68748	2	Y	4928	4906	1	110 8	178
						163	4	5421	9						
09	638545 X	66556	-0-	-571989	-0-	621	1	61081	2	Y	4292	4217	1	47 8	206
						133	4	4721	9						
10	89094 X	50519	-0-	-38575	-0-	547	1	46171	2	Y	3252	3257	1	113 8	88
						224	4	3577	9						
11	86220 X	51973	-0-	-34247	-0-	341	1	47913	2	Y	3093	2745	1	60 8	376
						317	4	3402	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
GAMBIT MATE		WELL #: H 04QG		RRCID -> 296091	COMPL. DATE 02/14/2023	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12107	- 20965						
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		
02	0	49945	-0-	49945	49945	98 1 427 4	46831 2 2589 9	Y	2354	1965 1	209 8	180		
03	0	207195	-0-	207195	257140	576 1 675 4	195917 2 10027 9	Y	9115	9048 1	47 8	200		
04	0	209644	-0-	209644	466784	912 1 81 4	199987 2 8664 9	Y	7876	7759 1	7 8	310		
05	0	195879	-0-	195879	662663	1120 1 67 4	189888 2 4804 9	Y	4367	4546 1	2 8	129		
06	0	174001	-0-	174001	836664	1018 1 218 4	166272 2 6493 9	Y	5903	5817 1	4 8	211		
07	0	167206	-0-	167206	1003870	1248 1 279 4	159629 2 6050 9	Y	5500	5419 1	5 8	287		
08	0	149735	-0-	149735	1153605	1299 1 338 4	142662 2 5436 9	Y	4942	5023 1	1 8	205		
09	1283000 X	129395	-0-	-1153605	-0-	1252 1 267 4	123099 2 4777 9	Y	4343	4321 1		227		
10	211141 X	123155	-0-	-87986	-0-	1380 1 565 4	116555 2 4655 9	Y	4232	4338 1		121		
11	204330 X	107725	-0-	-96605	-0-	730 1 677 4	102390 2 3928 9	Y	3571	3255 1		437		

VOYAGEURS OAK				WELL #: H 03VG		RRCID -> 296130	COMPL. DATE 03/02/2023	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10983	- 18051				
03	0	183290	-0-	183290	-0-	155 1 514 4	149046 2 33575 9	N	30523	29860 1	78 8	585		
04	0	158649	-0-	158649	-0-	387 1 374 4	129092 2 28796 9	Y	26178	26471 1	59 8	233		
05	0	141440	-0-	141440	-0-	315 1 129 4	115245 2 25751 9	Y	23410	23329 1	41 8	273		
06	0	109337	-0-	109337	-0-	81 1 78 4	88521 2 20657 9	Y	18779	18783 1	15 8	254		
07	0	100480	-0-	100480	100480	88 1 239 4	80910 2 19243 9	Y	17494	17415 1	10 8	323		
08	0	89343	-0-	89343	189823	71 1 137 4	72455 2 16680 9	Y	15164	15234 1	2 8	251		
09	0	79163	-0-	79163	268986	64 1 233 4	64233 2 14633 9	Y	13303	13305 1		249		
*10	344324 X	75338	-0-	-268986	-0-	66 1 118 4	61789 2 13365 9	Y	12150	12121 1		278		
11	130410 X	67335	-0-	-63075	-0-	91 1 40 4	55222 2 11982 9	Y	10893	11002 1		169		

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025				
DITTMAR				WELL #: 1										
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	520 X	520	-0-	-0-	-0-	519 3	1 9	N	1			203		
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			203		

MEANS "B"				WELL #: 3H		RRCID -> 186109	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740				
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	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4068 3	2 9	N	2			42		
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855 3	9 9	N	8			50		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
NITRO OIL & GAS, LLC			611014									
WOLFF			WELL #:	4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	20 1	545 3	N	48	179 1		69
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53 9	545 3	N	-0-			69
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	18 1	645 3	N	11			80
09	630 N	207	-0-	-423	-0-	22 1						80
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	12 9	200 3	N	-0-			80
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	7 1	848 3	N	-0-			80
						30 1						80
						878 3						80
OGDEN RESOURCES CORPORATION			618970									
CHARANZA			WELL #:	1C	RRCID ->	295328	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 6606	- 8880
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
11	0 Z	527	-0-	527	4656	527 2		N	-0-			25
OUTLAW OIL LLC			628425									
CECELIA-BEDFORD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510	- 10131
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	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	901 2	312 9	N	284	184 1		286
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	659 2	177 9	N	161	185 1		262
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
PATRIOT			WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497	- 18942
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO			660819									
QUARRY OL			WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080	- 16500
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-
11	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
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115 2	3 9	N	3			186
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			186
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			186
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2667 2	4 9	N	4			190
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2338 2	28 9	N	25			215
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130 2	13 9	N	12			227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
PROGENIES OPERATING LLC				681161												
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016																

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065							
DOROTHY UNIT				1												
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					101
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					101
08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-					101
09	1110 N	455	-0-	-655	-0-	455	2			N	-0-					101
*10	837 N	414	-0-	-423	-0-	414	2			N	-0-					101
*11	840 N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267							
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	1199	-0-	-599	-0-	1199	2			N	-0-					70
*11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3415	2	150	9	N	136	129	1			77

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840							
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	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					109
*11	1020 N	446	-0-	-574	-0-	446	2			N	-0-					109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004										TOTAL DEPTH 13422	PERF.13065 - 16057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		45
*11		450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2		N	-0-		45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185		
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		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-		-0-
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005										TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200		
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		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		193
*11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2670	2	84 9	N	76	50 1	219

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093		
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-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013										TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970		
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		942 N	942	-0-	-0-	-0-	850	2	92 9	N	84	45 1	382
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		382

R & S ENERGY, INC. 687485													
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996										TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491		
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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
CANIK UNIT		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018											

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY		CNTY: LEE			
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342		
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
11	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1154	2	N	-0-	54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153		CAPACITY		CNTY: LEE			
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY		CNTY: LEE				
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046			
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	1	1	250	2	N	-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	1	1	227	2	N	-0-
*11	240	N	221	-0-	-19	-0-	1	1	220	2	N	-0-

SHIELD PETROLEUM				777007		CAPACITY		CNTY: LEE			
J. W. V. OL		WELL #:			RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000											

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872		CAPACITY		CNTY: LEE				
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11741	PERF. 8974	- 11741		
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	1883	2	260	9	N	236
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	1904	2	383	9	N	348
08	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	1777	2	345	9	N	314
09	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2238	2	418	9	N	380
10	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	1920	2	458	9	N	416
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2178	2	352	9	N	320

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

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

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											

 TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
 NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
		PLUGGED AND ABANDONED			12/16/2004											

 TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3374	2	25	9	N	23	189	1			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	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	N	31					89
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3460	2	44	9	N	40					129
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					129

 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
 LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979

*12	21776 X	12480	-0-	-9296	-0-	359	1	11950	3	N	155	183	1			157
						171	9									
*01	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	2041	1	15185	3	N	217	183	1			191
						239	9									
02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	1826	1	11011	3	N	172	192	1			171
						189	9									
03	11997 X	4543	-0-	-7454	-0-	4456	3	87	9	N	79	189	1			61
04	11610 X	6705	-0-	-4905	-0-	862	1	5720	3	N	112					173
						123	9									
*05	16926 X	309	-0-	-16617	-0-	96	1	205	3	N	7					180
						8	9									
*06	16380 X	3121	-0-	-13259	-0-	261	1	2772	3	N	80	178	1	2	8	80
						88	9									
07	14415 X	114	-0-	-14301	-0-	104	1	2	4	N	7					87
						8	9									
*08	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					87
*09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					87
*10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					87
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
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
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334
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
11	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
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
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	559	2	15 9 N	14			47

JAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RUTHIE				WELL #:	1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8960 - 9129
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8		-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

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
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

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
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1287	2	29	9	N	26				84

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

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
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-				34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 11125 - 14135

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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				53
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	1195	-0-	-572	-0-	1195	2	N	-0-		-0-	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		77	
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		77	

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		144	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		144	

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
11	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	
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	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		204	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		204	

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006	
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	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		98	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		98	

SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		62	
07	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2	N	-0-		62	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		62	
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2	N	-0-		62	
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		62	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		62	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	77
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 2		N	-0-	77
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	77
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	77
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	77
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	169
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	169
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-	169
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-	169
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-	169
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365		
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	137
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-	137
08	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		N	-0-	137
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		N	-0-	137
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-	137
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-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		
06	300 N	77	-0-	-223	-0-	77 2		N	-0-	119
07	341 N	103	-0-	-238	-0-	96 2	7 9	N	6	125
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	215 2	12 9	N	11	136
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	136
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	28 2	3 9	N	3	139
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	139

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615		
06	720 N	525	-0-	-195	-0-	525 2		N	-0-	137
07	744 N	186	-0-	-558	-0-	186 2		N	-0-	137
08	744 N	462	-0-	-282	-0-	462 2		N	-0-	137
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	137
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	137
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

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

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-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

06	14580 X	13733	-0-	-847	-0-	13284	2	449	9	N	408	379	1			511
07	12245 X	11361	-0-	-884	-0-	10996	2	365	9	N	332	378	1			465
08	12245 X	10617	-0-	-1628	-0-	10268	2	349	9	N	317	382	1			400
09	13740 X	9690	-0-	-4050	-0-	9376	2	314	9	N	285	193	1			492
10	14198 X	9955	-0-	-4243	-0-	9626	2	329	9	N	299	386	1			405
11	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					405

BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001

06	71910 X	641	-0-	-71269	-0-	2	1	476	2	N	148					208
07	19344 X	16100	-0-	-3244	-0-	163	9									208
08	55118 X	-0-	-0-	-55118	-0-	5	1	16095	2	N	-0-	46	1			170
09	53340 X	17827	-0-	-35513	-0-	30	1	17793	2	N	4					174
10	55118 X	37474	-0-	-17644	-0-	4	9									174
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-	37474	2			N	-0-					174
										N	NO RPT					

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376

06	24330 X	595	-0-	-23735	-0-	523	2	72	9	N	65					130
07	11005 X	9337	-0-	-1668	-0-	9335	2	2	9	N	2					132
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	44					176
09	10740 X	5202	-0-	-5538	-0-	7	1	5165	2	N	27					203
10	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	30	9									225
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					225

SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880

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									52
09	51000 X	18685	-0-	-32315	-0-	3	2	8	9	N	7	44	1			88
10	52700 X	37736	-0-	-14964	-0-	32	1	18613	2	N	36					88
11	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-	40	9									88
						37736	2			N	-0-					88
										N	NO RPT					88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566															
GALLIPOLI		WELL #:		RRCID -> 292925		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GALLIPOLI		WELL #:		1H		RRCID -> 292926		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 13829		PERF. N/A					
06	SHUT-IN	48833	-0-	48833	3388490	213	1	48609	2	N	10					100	
						11	9										
07	SHUT-IN	45420	-0-	45420	3433910	13	1	45172	2	N	214					314	
						235	9										
08	SHUT-IN	29	-0-	29	3433939	1	1	19	2	N	8	73	1			249	
						9	9										
09	SHUT IN	49221	-0-	49221	3483160	83	1	49094	2	N	40					289	
						44	9										
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3483160					N	-0-					289	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3483160					N	NO RPT					289	

TANNENBERG		WELL #:		2H		RRCID -> 295976		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 13696		PERF.14190		- 19526			
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANTIGNY		WELL #:				RRCID -> 296090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAINT-MIHIEL		WELL #:				RRCID -> 296092		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12107 - 20965	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PASSCHENDAELE		WELL #:				RRCID -> 296095		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12107 - 20965	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934				RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11369		- 11551			
CG & HD		WELL #:		1													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020							
PETERS, ALTON		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019											

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 102352	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 11033	- 11275		
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	58

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 140462	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668	- 13200		
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 145452	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14096	PERF. 9955	- 14096		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 148621	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 13941	PERF. 10225	- 13941		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153759	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 7835	- 9777		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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

 SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	9	1	1801	2	N	-0-			7

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380															
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
							1	9							
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	2	N	-0-			68
10		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	27	1	4595	2	N	-0-			68
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	2	N	-0-			68

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552															
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
11		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															
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	397
							1745	9					4	8	
11		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	182	1	11989	2	N	1208	1270	1	335
							1329	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		52770 X	51064	-0-	-1706	-0-	611 1	49978 2	N	432	422 1			150
							475 9							
07		55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	809 1	54694 2	N	375	422 1			103
							413 9							
08		53661 X	32639	-0-	-21022	-0-	512 1	31928 2	N	181	159 1			125
							199 9							
09		62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	977 1	61386 2	N	351	187 1			289
							386 9							
10		55924 X	51325	-0-	-4599	-0-	806 1	50249 2	N	245	348 1			186
							270 9							
11		54120 X	47278	-0-	-6842	-0-	704 1	46341 2	N	212	175 1			223
							233 9							

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
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 1			14
							28 9							
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	280 2	N	14				28
							15 9							
11		600 N	507	-0-	-93	-0-	19 1	463 2	N	23				51
							25 9							

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
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							
11		44190 X	13925	-0-	-30265	-0-	208 1	13702 2	N	14				77
							15 9							

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
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 6			116
							139 9							
11		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	94 1	6193 2	N	206				322
							227 9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90090 X	-0-	-0-	-90090	-0-				N	-0-			57
07	99943 X	99943	-0-	-0-	-0-	1453	1	98268	2	N	202	180 1	79
						222	9						
08	96425 X	96425	-0-	-0-	-0-	1519	1	94726	2	N	164	126 1	117
						180	9						
09	90650 X	90650	-0-	-0-	-0-	1417	1	89066	2	N	152	174 1	95
						167	9						
10	99944 X	86182	-0-	-13762	-0-	1358	1	84644	2	N	164	186 1	73
						180	9						
11	96720 X	82678	-0-	-14042	-0-	1235	1	81271	2	N	156	66 1	163
						172	9						

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097													
06	20460 X	10321	-0-	-10139	-0-	123	1	10053	2	N	132		214
						145	9						
07	17608 X	10564	-0-	-7044	-0-	151	1	10222	2	N	174	179 1	209
						191	9						
08	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	334	1	20803	2	N	236	251 1	194
						260	9						
09	15600 X	12955	-0-	-2645	-0-	200	1	12537	2	N	198	238 1	154
						218	9						
10	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	200	1	12484	2	N	159	182 1	131
						175	9						
11	20700 X	15801	-0-	-4899	-0-	234	1	15385	2	N	165	114 1	182
						182	9						

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208													
06	31770 X	27522	-0-	-4248	-0-	331	1	27078	2	N	103	122 1	160
						113	9						
07	31651 X	31650	-0-	-1	-0-	460	1	31088	2	N	93	92 1	161
						102	9						
08	31310 X	10475	-0-	-20835	-0-	164	1	10259	2	N	47		208
						52	9						
09	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	607	1	38131	2	N	50		258
						55	9						
10	31651 X	30378	-0-	-1273	-0-	479	1	29856	2	N	39	125 1	171
						43	9					1 8	
11	30630 X	26960	-0-	-3670	-0-	401	1	26402	2	N	143		314
						157	9						

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
06	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					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
						1923	9					2 8	
11	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	201	1	13251	2	N	1544	1478 1	239
						1698	9						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7530 X	4511	-0-	-3019	-0-	97 1	4220 2	N	176	174 1	1 8	145
							194 9						
07		7533 X	5862	-0-	-1671	-0-	148 1	5451 2	N	239	186 1	1 8	197
							263 9						
08		7471 X	5060	-0-	-2411	-0-	130 1	4712 2	N	198	186 1	1 8	208
							218 9						
09		5910 X	5605	-0-	-305	-0-	151 1	5200 2	N	231	167 1	2 8	270
							254 9						
10		5859 X	5194	-0-	-665	-0-	147 1	4802 2	N	223	182 1	3 8	308
							245 9						
11		5670 X	4400	-0-	-1270	-0-	100 1	4111 2	N	172	179 1		301
							189 9						

NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764	
06		15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-			N	2			72
07		16058 X	265	-0-	-15793	-0-	3 1	201 2	N	55			127
							61 9						
08		15903 X	4668	-0-	-11235	-0-	71 1	4415 2	N	165			292
							182 9						
09		15390 X	10851	-0-	-4539	-0-	161 1	10115 2	N	523	545 1		270
							575 9						
10		14818 X	10635	-0-	-4183	-0-	160 1	9958 2	N	470	553 1		187
							517 9						
11		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	162 1	10647 2	N	435	552 1		70
							479 9						

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236	
06		23910 X	18792	-0-	-5118	-0-	225 1	18417 2	N	136	161 1		45
							150 9						
07		24707 X	19453	-0-	-5254	-0-	282 1	19058 2	N	103	20 1		128
							113 9						
08		37318 X	37318	-0-	-0-	-0-	587 1	36597 2	N	122	185 1		65
							134 9						
09		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	377 1	23670 2	N	125			190
							138 9						
10		29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	458 1	28531 2	N	154	287 1		57
							169 9						
11		35040 X	30525	-0-	-4515	-0-	454 1	29882 2	N	172	179 1		50
							189 9						

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566	
06		47790 X	46241	-0-	-1549	-0-	535 1	43757 2	N	1772	1802 1		193
							1949 9						
07		48143 X	43006	-0-	-5137	-0-	600 1	40596 2	N	1645	1612 1		226
							1810 9						
08		45973 X	43629	-0-	-2344	-0-	661 1	41204 2	N	1604	1616 1		214
							1764 9						
09		42660 X	40800	-0-	-1860	-0-	613 1	38526 2	N	1510	1636 1		88
							1661 9						
10		47771 X	36844	-0-	-10927	-0-	552 1	34394 2	N	1725	1467 1		346
							1898 9						
11		46230 X	41696	-0-	-4534	-0-	596 1	39230 2	N	1700	1843 1		203
							1870 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	23760 X	14013	-0-	-9747	-0-	165 358	1 9	13490	2 N	325	186 1	219
07	24552 X	24278	-0-	-274	-0-	345 576	1 9	23357	2 N	524	557 1	186
08	24552 X	23832	-0-	-720	-0-	367 584	1 9	22881	2 N	531	606 1	111
09	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	362 574	1 9	22772	2 N	522	547 1	86
10	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	426 574	1 9	26555	2 N	522	533 1	75
11	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	353 592	1 9	23228	2 N	538	360 1	253

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646

06	510 X	312	-0-	-198	-0-	3 34	1 9	275	2 N	31		132
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	22 30	1 9	1504	2 N	27	4 8	155
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		155
09	750 X	2	-0-	-748	-0-	2	2		N	-0-		155
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	5093	2 N	7	55 1 17 6	90
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	40 105	1 9	2646	2 N	95		185

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857

06	23310 X	20836	-0-	-2474	-0-	252 3	1 9	20581	2 N	3		66
07	24087 X	15287	-0-	-8800	-0-	223	1	15064	2 N	-0-		66
08	24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	388 118	1 9	24200	2 N	107		173
09	19950 X	8068	-0-	-11882	-0-	126 7	1 9	7935	2 N	6		179
10	21545 X	7004	-0-	-14541	-0-	110 22	1 9	6872	2 N	20	60 6	139
11	23910 X	12266	-0-	-11644	-0-	184 4	1 9	12078	2 N	4		143

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

06	2220 X	1952	-0-	-268	-0-	20 295	1 9	1637	2 N	268	167 1	250
07	2294 X	366	-0-	-1928	-0-	5 51	1 9	310	2 N	46	93 1	203
08	2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	14 165	1 9	871	2 N	150	180 1	173
09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	29 322	1 9	1798	2 N	293	279 1 1 8	186
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	65 684	1 9	4040	2 N	622	552 1	256
11	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	171 1229	1 9	11278	2 N	1117	1091 1	282

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ADS OPERATING, INC.		000222										
APPELT PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLOCK (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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED		06/23/1998										
GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728
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-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M 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

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

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, 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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020												

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7654 - 7726
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

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

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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

GLASSCOCK (WILCOX 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	
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
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
*11	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	
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	186 1	9371 2	N	215	182 1	377
						237 9					
07	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	307 1	15824 2	N	338	193 1	522
						372 9					
08	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	288 1	13979 2	N	294	372 1	444
						323 9					
09	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	291 1	13235 2	N	283	377 1	350
						311 9					
10	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	295 1	11954 2	N	299		649
						329 9					
11	9780 X	9413	-0-	-367	-0-	222 1	8913 2	N	253	574 1	328
						278 9					

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			
06	12720 X	11642	-0-	-1078	-0-	11287 2	355 9	N	323	374 1	282
07	13144 X	11583	-0-	-1561	-0-	11102 2	481 9	N	437	366 1	353
08	13144 X	12126	-0-	-1018	-0-	11781 2	345 9	N	314	354 1	313
09	11790 X	11152	-0-	-638	-0-	10796 2	356 9	N	324	367 1	270
10	12028 X	10969	-0-	-1059	-0-	10565 2	404 9	N	367	364 1	273
11	11730 X	11088	-0-	-642	-0-	10660 2	428 9	N	389	357 1	305

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			
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
11	21720 X	20814	-0-	-906	-0-	20068 3	746 9	N	678	568 1	556

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			
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			
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
11	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
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
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
11	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		
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	69
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
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-
*11	78170	39790	-0-	-38380	-0-	39790	2	N	-0-	-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
CHAMPION		WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 2642 - 2650
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		52		210951		08/04/2005		4635		2927 - 2932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

 ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-

 GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208

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	N	19				174	
08	9036 R	9036	-0-	-0-	-0-	21	9	310	1	N	61				235	
09	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	67	9	300	1	N	81	177	1		139	
*10	6464 R	6464	-0-	-0-	-0-	89	9	310	1	N	70				209	
11	5792 R	5792	-0-	-0-	-0-	77	9	300	1	N	86	184	1	1	8	110
						95	9									

 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

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
11	5160 #	4759	-0-	-401	-0-	4752	2	7	9	N	6				73

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		13110 X	11226	-0-	-1884	-0-	11180 2	46 9	N	42			271

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371					
06	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
11	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					
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
11	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					
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
11	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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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	5071	-0-	-21279	-0-	310	1	4425	2	N	305	305	1			-0-
11	25500	NO RPT	-0-	-25500	-0-	336	9			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

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
11	1950 N	1502	-0-	-448	-0-	1423	2	79	9	N	72					216

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	114	1	346	2	N	8	323
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	75	1	165	2	N	8	331
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	426	1	514	2	N	8	339
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	288	1	152	2	N	8	347
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	190	1	160	2	N	-0-	347
11	930 N	400	-0-	-530	-0-	365	1	35	2	N	-0-	347

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859
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
11	180 N	56	-0-	-124	-0-	51	1	5	2	N	-0-	373

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746
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
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-	264

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893
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
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	123	1	12	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

GUENTHER (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
11	330 N	223	-0-	-107	-0-		223 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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	
06	15180 X	5698	-0-	-9482	-0-	165 1	5091 2	N	402	359 1	9 8	316	
07	14756 X	13939	-0-	-817	-0-	442 9	13167 2	N	420	353 1	4 8	379	
08	14043 X	13590	-0-	-453	-0-	310 1	12886 2	N	358	352 1	3 8	382	
09	13410 X	11867	-0-	-1543	-0-	462 9	11138 2	N	390	534 1	7 8	231	
10	13857 X	11723	-0-	-2134	-0-	394 9	10785 2	N	571	358 1	6 8	438	
*11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	300 1	13109 2	N	352	539 1	7 8	244	
						387 9							

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

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10044 - 10078
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		40800 X	-0-	-0-	-40800	-0-			N	-0-				167
07		25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	202 1	25264 2	N	387	355 1			199
							426 9							
08		31272 X	31272	-0-	-0-	-0-	307 1	30434 2	N	483	537 1			145
							531 9							
09		22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	300 1	22181 2	N	341	349 1			137
							375 9							
*10		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	251 1	21012 2	N	315	370 1			82
							347 9							
11		22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	300 1	21357 2	N	359	184 1			257
							395 9							

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		681161	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		WELL #:		37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		WELL #:		512179							
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11110 - 11174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		WELL #:		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		WELL #:		512179							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		2	RRCID ->	065430	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	11029	PERF. N/A
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-				Y	NO RPT	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	33

HERBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
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-				Y	NO RPT	51
11	14B2 EXT	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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
11	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	
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
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11	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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

HAMEL (WILCOX 8460)			38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458	
M	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
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
GEMARMI INC.			298884									
HOBIZAL			WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMEL, EAST (9800)			38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY			677770										
MILLER, GEORGE ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
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	150
							111	9					
08	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	620	1	5490	2	N	84	57
							92	9					
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	600	1	5464	2	N	97	154
							107	9					
10	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	620	1	5527	2	N	97	75
							107	9					
11	6270	X	6039	-0-	-231	-0-	600	1	5281	2	N	144	219
							158	9					

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		
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	
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		71 R	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-	90
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	52
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	52
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	52
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	52
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	52
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		177690				N	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				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	130
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	130
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		5709				N	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				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	148
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	148
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	148
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		3139				N	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		89				N	72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89				N	72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89				N	72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89				N	72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89				N	72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		89				N	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				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	125
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: 802629 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)		38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SOUTH HAMPTON		WELL #: 1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 7934 - 7938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353		PERF. 12631 - 12725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCLEAN, MARRS		WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682		PERF. 11477 - 11517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	47
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	47

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

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

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

BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	2		N	-0-		-0-
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2		N	-0-		-0-
08	992 N	394	-0-	-598	-0-	394	2		N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	16	N	16	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	298	R	298	-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	#	227	-0-	-83	-0-	30	1	197	9	N	179	172	1	135
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	20	1	189	9	N	172	182	1	125

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	142	-0-	-75	-0-	30	1	112	9	N	102	178	1	85
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	20	1	106	9	N	96			181

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
JOHNSTON & CAMPBELL		186835		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-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		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF. 13010 - 13050				
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF. 13010 - 13050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

BARRETT		430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
BARRETT		186835		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12965 - 12975				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
RICHARDSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
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-
11	11460	-0-	-0-	-11460	59658					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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
FALCON		WELL #:		1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) SEDONA OIL & GAS CORP. HANKAMER, E.C. "B"		39426 565 763152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
WELL #:		15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	5088	-0-	-102	13695	300 1	3171 2	N	1470 1298 1	299
07	5363	4728	-0-	-635	13060	1617 9	3234 2	N	1076 1039 1	336
08	5363	3892	-0-	-1471	11589	310 1	2509 2	N	975 1037 1	274
09	5190	4223	-0-	-967	10622	1184 9	2725 2	N	1089 1173 1	190
10	5363	4598	-0-	-765	9857	300 1	2968 2	N	1200 1222 1	168
11	5190	4293	-0-	-897	8960	1198 9	2826 2	N	1061 988 1	241
						310 1				
						1320 9				
						300 1				
						1167 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		
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
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
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								
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	200	1	412	2	N	100	125	1		68
						110	9								

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428 - 6574				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640 - 12708				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626 - 12636				
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

TURNER, B. L.				WELL #: 33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	- 2308			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
GROTE, EMIL				WELL #: 3	RRCID -> 112570	COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3233	- 3243			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SURFACE, R. O.				WELL #: 2	RRCID -> 129899	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3002	- 3007			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL				WELL #: 28	RRCID -> 166352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3240	- 3320			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HASTINGS (M- 9)																
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
RANDALL-WHITON		215343														
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	EOM BALANCE

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

HASTINGS (M-10)																
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
RANDALL, T. J.		215343														
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	EOM BALANCE

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

TURNER, B. L.																
WELL #:		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	EOM BALANCE

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

HASTINGS (M-10-A)																
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TURNER, B. L.		215343														
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	EOM BALANCE

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

HASTINGS (M-10-B)																
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
SURFACE, R. O.		215343														
WELL #:		6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 3500						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HASTINGS (M-11)																
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MOORE, HIRAM - C		215343														
WELL #:		2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4158 - 4178						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HASTINGS (M-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: 1 RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

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

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

06	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-
11	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

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

06	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-
11	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
11	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
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-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)				41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59454		WELL #:		B 5-L	RRCID ->	141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8614 - 8626
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)				41209 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59456		WELL #:		C 3	RRCID ->	148594	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8205 - 8225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #:		C 6	RRCID ->	165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8126 - 8153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)		41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717							
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526	
06	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-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3059		Y	-0-	198
07	14B2 EXT	139	-0-	139	3198	9 1	130 2	Y	198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3198			Y	198
09	14B2 EXT	122	-0-	122	3320	9 1	113 2	Y	198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3320			Y	198
11	14B2 EXT	3993	-0-	3993	7313	408 1	3585 2	Y	198

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625	
06	63240 X	61427	-0-	-1813	-0-	3297 1	58130 2	Y	3946
07	81375 X	70672	-0-	-10703	-0-	4985 1	65687 2	Y	3946
08	81375 X	66967	-0-	-14408	-0-	4860 1	62107 2	Y	3946
09	67920 X	51666	-0-	-16254	-0-	3818 1	47848 2	Y	3946
10	70184 X	53856	-0-	-16328	-0-	4524 1	49332 2	Y	3946
11	67920 X	48183	-0-	-19737	-0-	4926 1	43257 2	Y	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	
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	
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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)		41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910	- 7922			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	- 8700			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B-4)		41240 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	- 7930			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHBAUGH (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	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ODOM												
WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIRBY												
WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

RICE SURPRISE			WELL #:	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	-	4755			
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358 7	-0-	
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 #:	RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5079	-	5083			
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 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 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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILLJE (FRIO 5400)			41490 324	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC			479180									
PETERS, GERD			WELL #: 1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	-	5380			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HILLJE (FRIO 5600)			41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC			479180									
PETERS, GERD			WELL #: 2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523	-	5526			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144	

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

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

YORK E & P, LLC 947242
 SHULT 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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

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

BATTLESTEIN ET AL G. U. 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (4530)				41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
API OPERATING CO.				028656									
STEWART, MACO ET AL				WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

HITCHCOCK, NE. (FRIO 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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500)				41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
J.R. OIL AND GAS INC.				427773									
STEWART, MACO				WELL #:	30	RRCID ->	065622	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	7203	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WARREN, NANNIE		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		846255									
		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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
11	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 N/A		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918			
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
11	150	#	89	-0-	-61	-0-	88 2	1 9	N	1	136

ERNEST OPERATING COMPANY		253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093			
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
*11	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	164

BECVAR, ALBERT		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		846255									
		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050			
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480								
WATSON, MARY		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157 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
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
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-			255

SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672	- 4701
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
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 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
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
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	64 2	3 9	N	3			173

SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873	- 4879
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
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-		-0-	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		-0-	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-		-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-	

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 171 - 174	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		TOMBALL G.U. 9		WELL #: 1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 975		PERF. 826 - 829	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	26024		N	-0-		-0-				

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 800		PERF. 627 - 633	
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3	N	-0-		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 614 - 644	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
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 #	32423	-0-	-8466	-0-	32406 2	17 9	N	15			177
11	37410 #	29826	-0-	-7584	-0-	29772 2	54 9	N	49	188 1	3 8	35

HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	138	

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
06	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	0 N NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
11	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								
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
11	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								
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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068 - 6228								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)												
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY												
PAPPAS												
WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYNDELTS												
WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC												
QUINN, B. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2023												

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007 - 12113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377 - 15426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

SHANNON, L. H.				WELL #:	1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510
06	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5925	2	13	9	N	12	171 1 28
07	6076 X	2798	-0-	-3278	-0-	2774	2	24	9	N	22	50
08	6138 X	4712	-0-	-1426	-0-	4677	2	35	9	N	32	82
09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6004	2	53	9	N	48	130
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6300	2	17	9	N	15	133 1 12
11	5940 X	5809	-0-	-131	-0-	5809	2			N	-0-	12

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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC.				271310								
USA EVERGREEN		WELL #:		1	RRCID -> 209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700	
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
11	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									
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440									
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
MERCHANT, A. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 10818 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
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
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL (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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

CAHOON UNIT		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9926 - 10030	
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
*11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		165

CAHOON UNIT		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10042 - 10198	
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
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		232

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
ABSHIER		WELL #:	2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9666 - 9675	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	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		WELL #:	1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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
*11	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

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

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

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

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SMALL, R.P. CORP. 789221
 GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

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

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241

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

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

VIPER S.W.D., LLC		886209						CNTY: WHARTON				
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

HUTCHINS-KUBELA (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		
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	345	1	200

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-
11	13320	1207	-0-	-12113	-0-	1207	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		
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
11	8130 #	4937	-0-	-3193	-0-	4901	2	36	9	N	33	200

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														

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			
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
11	4320 X	2162	-0-	-2158	-0-	2162	2			N	-0-			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			
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
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LEWIS OL			WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10880 - 11231		
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
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	P&A	COND	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					218
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	57	9	N	52					270
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5	192	1			83
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					92
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	-0-	1112	2	12	9	N	11					103
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					110

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					10
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					10
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	-0-	811	2	9	9	N	8					18
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	N	9					27
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					32
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8					40

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2	113	9	N	103	190	1			145
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2	110	9	N	100					245
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	44	9	N	40					285
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	2	97	9	N	88	184	1			189
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2	97	9	N	88	195	1			82
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	2	90	9	N	82					164

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	-0-	5036	2	110	9	N	100					197
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4690	2	125	9	N	114	186	1			125
08	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	-0-	4345	2	81	9	N	74					199
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4407	2	172	9	N	156	175	1			180
10	4464	X	3074	-0-	-1390	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8					188
11	4320	X	3617	-0-	-703	-0-	-0-	3528	2	89	9	N	81					269

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

IOLA,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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

M O		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

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

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

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858	-	7958	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

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

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460		200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK						
LILLEY, C.C., INC.		500736													
CARTER, W. T. & BRO		WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780	-	2830	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		3000 N	37	-0-	-2963	613	37 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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	14880 X	4157	-0-	-10723	-0-	1227	1	2898	2	N	29				68

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE		02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893	-	13116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WING		WELL #:		2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE		04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.	11432	-	11446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909			PERF.11418 - 11472				
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
11	20430 X	1459	-0-	-18971	-0-	1245	1	214	2	N	-0-					71
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 13660			PERF.13224 - 13330				
06	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
11	1980 X	1916	-0-	-64	-0-	882	1	1034	2	N	-0-					227
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 12558			PERF.12160 - 12170				
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
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-	60	1			55
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 13500			PERF.12748 - 12760				
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
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	240	1	353	2	N	32					178

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	448	1	2452	2	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
11	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	105	9	448	1	N	167			291
						184	9							
BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128					
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
11	59670 X	55199	-0-	-4471	-0-	54365	2	834	9	N	758	950	1	115
BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298					
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
11	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-	2616	2	7	9	N	6	148	1	30
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578					
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
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			43
BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148			PERF.10640 - 10666			
06	1350 X	1214	-0-	-136	-0-	582	1	621	2	N	10					100
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	601	1	896	2	N	17	90	1			27
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	601	1	872	2	N	40					67
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	582	1	787	2	N	35					102
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	601	1	1541	2	N	40	117	1			25
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	44					69
EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000			PERF.13566 - 13654			
06	9930 X	6488	-0-	-3442	-0-	15	1	6375	2	N	89					162
07	10261 X	6995	-0-	-3266	-0-	15	1	6807	2	N	157	185	1			134
08	10261 X	7879	-0-	-2382	-0-	173	9	7752	2	N	101					235
09	8730 X	6551	-0-	-2179	-0-	15	1	6499	2	N	34	177	1			92
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	15	1	7432	2	N	73	87	1			78
11	7620 X	4630	-0-	-2990	-0-	15	1	4465	2	N	136	164	1			50
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000			PERF.14076 - 14092			
06	19500 X	18186	-0-	-1314	-0-	1227	1	16505	2	N	413	548	1			136
07	20150 X	19235	-0-	-915	-0-	1268	1	17545	2	N	384	364	1			156
08	19468 X	17265	-0-	-2203	-0-	1268	1	15555	2	N	402	178	1			380
09	18180 X	16897	-0-	-1283	-0-	1227	1	15264	2	N	369	586	1			163
10	19220 X	18731	-0-	-489	-0-	1268	1	16962	2	N	455	365	1			253
11	18600 X	17303	-0-	-1297	-0-	1227	1	15585	2	N	446	638	1			61
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000			PERF.14000 - 14024			
06	7290 X	5442	-0-	-1848	-0-	816	1	4499	2	N	115					210
07	7533 X	3568	-0-	-3965	-0-	843	1	2608	2	N	106	177	1			139
08	7533 X	3722	-0-	-3811	-0-	843	1	2726	2	N	139	186	1			92
09	6600 X	3450	-0-	-3150	-0-	816	1	2496	2	N	125					217
10	6417 X	3818	-0-	-2599	-0-	843	1	2859	2	N	105	264	1			58
11	5430 X	4065	-0-	-1365	-0-	816	1	3067	2	N	165	166	1			57

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	32280 X	29818	-0-	-2462	-0-	165	1	29157	2	N	451	550	1		125
07	33356 X	29687	-0-	-3669	-0-	496	9								
08	33356 X	29743	-0-	-3613	-0-	171	1	29010	2	N	460	440	1		145
09	31620 X	28473	-0-	-3147	-0-	506	9								
10	32333 X	29168	-0-	-3165	-0-	170	1	29070	2	N	457	547	1		55
11	29820 X	28159	-0-	-1661	-0-	503	9								
						165	1	27803	2	N	459	359	1		155
						505	9								
						170	1	28346	2	N	593	628	1		120
						652	9								
						165	1	27458	2	N	487	542	1		65
						536	9								

WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000					
06	1650 X	466	-0-	-1184	-0-	433	1	33	2	N	-0-				105
07	1705 X	1055	-0-	-650	-0-	448	1	607	2	N	-0-	79	1		26
08	1116 X	1068	-0-	-48	-0-	448	1	619	2	N	1				27
						1	9								
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	433	1	2002	2	N	101	98	1		30
						111	9								
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	448	1	1487	2	N	48				78
						53	9								
11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	434	1	1486	2	N	84				162
						92	9								

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738					
06	18000 X	16034	-0-	-1966	-0-	60	1	15805	2	N	154	19	1		259
						169	9								
07	18445 X	16618	-0-	-1827	-0-	62	1	16409	2	N	134	275	1		118
						147	9								
08	18445 X	15733	-0-	-2712	-0-	62	1	15525	2	N	133	7	1		244
						146	9								
09	17580 X	14997	-0-	-2583	-0-	60	1	14806	2	N	119	174	1		189
						131	9								
10	18166 X	13777	-0-	-4389	-0-	62	1	13459	2	N	233	185	1		237
						256	9								
11	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	60	1	16133	2	N	-0-				237

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511		PERF.13468		-		13525		
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
11	630 X	610	-0-	-20	-0-	449	1	161	2	N	-0-			220
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740		-		12768
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
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	454	1	1808	2	N	39	96	1	53
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906		-		12916
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
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	195	1	77	2	N	-0-			92
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530		-		13550
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
11	14640 X	13202	-0-	-1438	-0-	882	1	12320	2	N	-0-	95	1	45
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662		-		13686
06	16050 X	15955	-0-	-95	-0-	360	1	15237	2	N	325	370	1	234
07	16585 X	14181	-0-	-2404	-0-	372	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
11	15960 X	3084	-0-	-12876	-0-	360	1	2644	2	N	73	135	1	27

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 13588							
06		17252 X	17252	-0-	-0-	1227	1	15875	2	N	136	178	1			271
07		17670 X	17079	-0-	-591	1268	1	15678	2	N	121	255	1			137
08		17831 X	17831	-0-	-0-	1268	1	16391	2	N	156					293
09		17100 X	15340	-0-	-1760	1227	1	13989	2	N	113	310	1			96
10		17670 X	15566	-0-	-2104	1268	1	14157	2	N	128					224
11		17100 X	15757	-0-	-1343	1227	1	14365	2	N	150	275	1			99
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280591	COMPL. DATE 01/07/2017	TOTAL DEPTH 14415	PERF.12578	- 12590							
06		1020 X	718	-0-	-302	419	1	299	2	N	-0-					62
07		1054 X	1014	-0-	-40	433	1	581	2	N	-0-					62
08		1296 X	1296	-0-	-0-	433	1	863	2	N	-0-					62
09		1042 N	1042	-0-	-0-	419	1	621	2	N	2					64
10		1023 N	864	-0-	-159	433	1	425	2	N	5					69
11		1020 N	863	-0-	-157	419	1	441	2	N	3					72
BLACK STONE 'N'				WELL #: 2	RRCID -> 280599	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12743	- 12920							
06		674 X	674	-0-	-0-	454	1	218	2	N	2					137
07		2484 X	2484	-0-	-0-	469	1	2015	2	N	-0-					137
08		2161 X	2161	-0-	-0-	469	1	1692	2	N	-0-					137
09		2025 N	2025	-0-	-0-	454	1	1571	2	N	-0-					137
10		2543 N	2543	-0-	-0-	469	1	2074	2	N	-0-					137
11		3000 N	3045	-0-	45	454	1	2591	2	N	-0-					137
BYARS				WELL #: 1	RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12270	- 12285							
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
11		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							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 X	966	-0-	-1254	-0-	882	1	78	2	N	5		37
07	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	911	1	190	2	N	8		45
08	1643 X	1109	-0-	-534	-0-	912	1	183	2	N	13		58
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	882	1	153	2	N	2		60
10	1116 N	920	-0-	-196	-0-	912	1	6	2	N	2		62
11	1080 N	898	-0-	-182	-0-	882	1	10	2	N	5		67

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332				
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
11	210 X	69	-0-	-141	-0-	60	2	9	9	N	8		54

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130				
06	20520 X	17705	-0-	-2815	-0-	15	1	17646	2	N	40		282
07	19623 X	18181	-0-	-1442	-0-	16	1	17849	2	N	287	402 1	167
08	19561 X	17894	-0-	-1667	-0-	316	9	17606	2	N	247	210 1	204
09	18750 X	15108	-0-	-3642	-0-	16	1	14794	2	N	272	439 1	37
10	19375 X	18794	-0-	-581	-0-	299	9	18392	2	N	351	260 1	128
11	17700 X	17167	-0-	-533	-0-	386	9	16800	2	N	320	372 1	76

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840				
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
11	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				
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

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

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	8012	-0-	-58	-0-	15	1	7756	2	N	219					286
						241	9									
07	8339 X	7946	-0-	-393	-0-	15	1	7678	2	N	230	384	1			132
						253	9									
08	8339 X	7924	-0-	-415	-0-	15	1	7730	2	N	163	206	1			89
						179	9									
09	8070 X	6018	-0-	-2052	-0-	15	1	5859	2	N	131	136	1			84
						144	9									
10	8339 X	3216	-0-	-5123	-0-	16	1	3108	2	N	84	15	1			153
						92	9									
11	8010 X	5843	-0-	-2167	-0-	15	1	5586	2	N	220	307	1			66
						242	9									

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

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

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

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

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	246	-0-	-774	-0-	150	1	10	2	N	78	60	1			106
						86	9									
07	775 X	288	-0-	-487	-0-	155	1	119	2	N	13	19	1			100
						14	9									
08	775 X	360	-0-	-415	-0-	155	1	198	2	N	6	12	1			94
						7	9									
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	140	2	N	9					103
						10	9									
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	155	1	473	2	N	-0-	8	1			95
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	150	1	636	2	N	-0-					95

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	2820 X	1003	-0-	-1817	-0-	1003	2			N	-0-					54

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015			TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					206

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274							
06	5550 X	5329	-0-	-221	-0-	897	1	4308	2	N	113	167	1			97
07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	124	9	927	1	N	52	95	1			54
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	57	9	927	1	N	57					111
09	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	63	9	897	1	N	57	136	1			32
10	5921 X	5108	-0-	-813	-0-	63	9	927	1	N	75					107
11	5910 X	1141	-0-	-4769	-0-	83	9	897	1	N	-0-	74	1			33

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540							
06	53160 X	44948	-0-	-8212	-0-	15	1	609	9	N	554	728	1			133
07	52855 X	47159	-0-	-5696	-0-	16	1	638	9	N	580	539	1			174
08	52793 X	48841	-0-	-3952	-0-	15	1	628	9	N	571	540	1			205
09	51090 X	42659	-0-	-8431	-0-	15	1	557	9	N	506	542	1			169
10	50995 X	44813	-0-	-6182	-0-	15	1	622	9	N	565	539	1			195
11	47280 X	42459	-0-	-4821	-0-	15	1	590	9	N	536	545	1			186

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

		WELL #: 15H		RRCID ->	281581	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL DEPTH	12346	PERF.	11410	-	11570
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548	-	13626
06	9240 X	7650	-0-	-1590	-0-	30	1	7499	2	N	110	181	1		98
						121	9								
07	9207 X	6017	-0-	-3190	-0-	31	1	5917	2	N	63				161
						69	9								
08	9052 X	7431	-0-	-1621	-0-	31	1	7320	2	N	73	82	1		152
						80	9								
09	8760 X	6940	-0-	-1820	-0-	30	1	6844	2	N	60				212
						66	9								
10	9052 X	7043	-0-	-2009	-0-	31	1	6933	2	N	72	185	1		99
						79	9								
11	7650 X	6835	-0-	-815	-0-	30	1	6717	2	N	80				179
						88	9								

EPSTEIN				WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568	-	13638
06	20340 X	16713	-0-	-3627	-0-	15	1	16422	2	N	251	365	1		98
						276	9								
07	19716 X	17809	-0-	-1907	-0-	16	1	17663	2	N	118	106	1		110
						130	9								
08	18941 X	17795	-0-	-1146	-0-	16	1	17470	2	N	281	178	1		213
						309	9								
09	18330 X	15124	-0-	-3206	-0-	15	1	14823	2	N	260	368	1		105
						286	9								
10	18166 X	17325	-0-	-841	-0-	15	1	16982	2	N	298	186	1		217
						328	9								
11	17220 X	16718	-0-	-502	-0-	15	1	16376	2	N	297	371	1		143
						327	9								

BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320	-	5336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK STONE 'S'				WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314	-	14324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	1797	1	531	2	N	14	11	1			43
07	9362 X	3856	-0-	-5506	-0-	15	9									40
08	9362 X	3790	-0-	-5572	-0-	1857	1	1999	2	N	-0-	3	1			40
09	9060 X	2972	-0-	-6088	-0-	1857	1	1933	2	N	-0-					40
10	3844 X	1857	-0-	-1987	-0-	1797	1	1175	2	N	-0-					40
11	3720 X	1797	-0-	-1923	-0-	1857	1			N	-0-					40
11	3720 X	1797	-0-	-1923	-0-	1797	1			N	-0-					40

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464						
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
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					97

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440						
06	46800 X	42956	-0-	-3844	-0-	915	1	41664	2	N	343	373	1			209
07	48360 X	44085	-0-	-4275	-0-	377	9	42760	2	N	345	435	1			119
08	48360 X	41942	-0-	-6418	-0-	945	1	40633	2	N	331	364	1			86
09	44520 X	39219	-0-	-5301	-0-	380	9	37960	2	N	313	179	1			220
10	44392 X	42620	-0-	-1772	-0-	945	1	41292	2	N	347	374	1			193
11	42960 X	41048	-0-	-1912	-0-	364	9	39769	2	N	331	374	1			150

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784						
06	9960 X	9618	-0-	-342	-0-	449	1	8704	2	N	423	361	1			212
07	10292 X	9631	-0-	-661	-0-	465	9	8691	2	N	434	392	1			254
08	10292 X	8429	-0-	-1863	-0-	463	1	7511	2	N	414	538	1			130
09	9930 X	8397	-0-	-1533	-0-	477	9	7516	2	N	394	358	1			166
10	9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	448	1	7879	2	N	428	415	1			179
11	9630 X	8765	-0-	-865	-0-	433	9	7898	2	N	381	361	1			199

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008						
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-	471	9	55	2	N	-0-					82
11	2850 X	1446	-0-	-1404	-0-	448	1	42	2	N	-0-					82

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 EPSTEIN 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	
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							
11	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	816	1	7072	2	N	147	202	1	27
						162	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

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

EPSTEIN WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182

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							
11	21510 X	15966	-0-	-5544	-0-	60	1	15434	2	N	429	568	1	101
						472	9							

EPSTEIN WELL #: 10 RRCID -> 289665 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160

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							
11	3900 X	2266	-0-	-1634	-0-	30	1	2106	2	N	118	115	1	102
						130	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	4	2	9	N	2					47

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

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

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					65

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

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

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
BP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 6136 - 6408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10478 - 10516		
06	14B2 EXT	-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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13031	PERF.12006 - 12040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACKWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12464 - 12484		
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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	N	5		67

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10532 - 10554		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BP 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12018 - 12052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLACK STONE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10370 - 10380		
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		38

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BLACK STONE "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	50	-0-	50	622	50	2	N	-0-			23
07	634 X	12	-0-	-622	-0-	10	2	N	2			25
08	465 N	16	-0-	-449	-0-	10	2	N	6			30
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	N	6			35
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	N	6			40
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	N	8			47

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160			
06	T. A.	31	-0-	31	13627	20	2	Y	10			32
07	T. A.	16	-0-	16	13643	10	2	Y	6			37
08	13664 X	21	-0-	-13643	-0-	10	2	Y	11			47
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	1	Y	3			50
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	Y	6			55
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	2	Y	6			60

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	51	4	N	5			25
08	114 X	57	-0-	-57	-0-	51	4	N	6			30
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	N	2			32
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	4	N	6			37
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	N	3			22
07	217 N	49	-0-	-168	-0-	37	2	N	12			33
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	34	2	N	6			38
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	82	2	N	2			40
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	2	N	2			42
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	20	2	N	2			44

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	66	90	1	20
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	33			50
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	58	2	Y	20	30	1	40
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	20			60
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	25	2	Y	88	127	1	21
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			21

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064			
06	T. A.	172	-0-	172	362	95	2	Y	70	51	1	52
07	483 X	121	-0-	-362	-0-	110	2	Y	10			62
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	83	2	Y	20	62	1	20
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	10			30
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	23	2	Y	10	20	1	20
11	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			20

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012		- 12064				
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
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	4	2	9	N	2			55

WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740		- 11892				
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
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			42

WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624		- 11650				
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
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			70

WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148		- 12168				
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
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			50

WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168		- 9177				
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
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			85

WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652		- 12754				
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
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			48

WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038		- 11050				
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
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	20	2	2	9	N	2			58

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "H"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000				PERF.10256 - 10332							
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		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2				61		

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 11406				PERF.10890 - 10898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 11100				PERF.10840 - 10850			
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		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				37		

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017				TOTAL DEPTH 14680				PERF.10040 - 10064			
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		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35		

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 15229				PERF.10764 - 10804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	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			
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		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				79		

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040				PERF.13700 - 16668			
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		
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				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	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
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
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT				27

GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910			
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
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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			
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-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN													
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941													
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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													
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	600	-0-	-20	-0-	600	1	N	-0-		25		
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		25		
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848													
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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-	
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786													
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		17
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		17

JONES CREEK (Y-CL 7530)												47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC												273611									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		3300 X	2895	-0-	-405	-0-	107 1	2788 3	N	N	-0-			30							
07		3410 X	1327	-0-	-2083	-0-	51 1	1276 3	N	N	-0-			30							
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	122 1	3257 3	N	N	-0-			30							
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	114 1	3417 3	N	N	-0-			30							
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	117 1	3438 3	N	N	8			38							
							9 9														
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT			38							

RIOUX												WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	115 1	3008 3	N	N	-0-			235							
07		3441 X	1812	-0-	-1629	-0-	64 1	1586 3	N	N	147	147 1		235							
							162 9														
08		3441 X	3023	-0-	-418	-0-	109 1	2914 3	N	N	-0-			235							
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	112 1	3364 3	N	N	-0-			235							
10		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	113 1	3307 3	N	N	-0-			235							
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT			235							

JONES CREEK (3400)												47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC												097477									
NOHAVITZA UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)												47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC												273611									
GREER												WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	13 1	341 3	N	N	-0-			42							
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	N	N	-0-			42							
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 3	N	N	-0-			42							
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	9 1	263 3	N	N	-0-			42							
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	N	N	-0-			42							
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			42							

FRELS												WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			33							
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	47 1		33							

RIOUX PROPERTIES												WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11922 - 11946
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	N	-0-			63							
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	N	-0-			63							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63							

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		17
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		17
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		17
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT		17

KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990		
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	57 1	1483 3	N	-0-	167
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31 1	777 3	N	-0-	167
08	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	50 1	1334 3	N	-0-	167
09	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	40 1	1214 3	N	47	47 1
						52 9				
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	59 1	1734 3	N	-0-	114 1
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	53

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		
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
11	0 N	NO RPT	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-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		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	71
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	0 N	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		WELL #:		2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812
KAINER, JOHN E.										PERF. 3719 - 3723		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		SARAH		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603
										PERF. 8602 - 8715		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2018								

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471		
LUCIAN		WELL #:										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2018								

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676
TICONDEROGA B										PERF. 6607 - 6631		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			182
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/12/2023								

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A
KGFCU (I-A)										PERF. 6500 - 6538		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

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

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

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

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

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

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

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	56890 X	13454	-0-	-43436	-0-	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	94	
08	16027 X	14106	-0-	-1921	-0-	51	9	431	1	13595	2	Y	73	98	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-
11	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						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23										

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6506 - 6516
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23											

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 - 6500
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (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
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023									

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	4	2 1	2
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	4	9					
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	1230	2	5	4 1	3
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	6	9					
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	23	1	690	2	3	6 1	-0-
						3	9					
						6	1	194	2	1		1
						1	9					
						6	1	197	2	1	1 1	1
						1	9					

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922			
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	45	1	1431	2	6	6 1	9
07	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	7	9					
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	46	1	1516	2	7	6 1	10
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	8	9					
10	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	47	1	1476	2	5	6 1	9
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	6	9					
						46	1	1385	2	6	14 1	1
						7	9					
						44	1	1365	2	5		6
						6	9					
						54	1	1675	2	5	6 1	5
						6	9					

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926			
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	21	1	683	2	5	3 1	11
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	6	9					
08	868 N	782	-0-	-86	-0-	23	1	762	2	6	4 1	13
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	7	9					
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	24	1	752	2	5	3 1	15
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	6	9					
						22	1	687	2	5	5 1	15
						6	9					
						23	1	713	2	2		17
						2	9					
						26	1	790	2	2	3 1	16
						2	9					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN		612858 WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050			
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6193	2	128	9	116	184 1	190
07	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	4376	2	116	9	105	182 1	113
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-							113
09	7980 X	5056	-0-	-2924	-0-	4944	2	112	9	102		215
10	8246 X	3075	-0-	-5171	-0-	3016	2	59	9	54	179 1	90
11	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7952	2	130	9	118		208

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6618 - 6636
06	8010 #	6491	-0-	-1519	-0-	195	1	6252	2	Y	40	28 1 57
						44	9					
07	7905 #	6924	-0-	-981	-0-	201	1	6682	2	Y	37	28 1 66
						41	9					
08	7905 #	6927	-0-	-978	-0-	212	1	6676	2	Y	35	26 1 75
						39	9					
09	7590 #	6519	-0-	-1071	-0-	207	1	6277	2	Y	32	49 1 58
						35	9					
10	7843 #	6589	-0-	-1254	-0-	202	1	6326	2	Y	55	113
						61	9					
11	7130 R	7130	-0-	-0-	-0-	224	1	6880	2	Y	24	25 1 112
						26	9					

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

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23														

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620		
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.)				48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	87	1	2795	2	Y	24	13	1	45
						26	9							
07	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	99	1	3298	2	Y	21	14	1	52
						23	9							
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	130	1	4105	2	Y	25	14	1	63
						28	9							
09	3750 X	3201	-0-	-549	-0-	102	1	3079	2	Y	18	22	1	59
						20	9							
10	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	99	1	3088	2	Y	43			102
						47	9							
11	4140 X	3714	-0-	-426	-0-	116	1	3581	2	Y	15	13	1	104
						17	9							

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374					
06	3000 N	1966	-0-	-1034	448	59	1	1897	2	Y	9	10	1	16
						10	9							
07	3137 X	2689	-0-	-448	-0-	78	1	2598	2	Y	12	10	1	18
						13	9							
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	81	1	2536	2	Y	9	10	1	17
						10	9							
09	3660 X	2392	-0-	-1268	-0-	76	1	2303	2	Y	12	20	1	9
						13	9							
10	3782 X	2470	-0-	-1312	-0-	76	1	2380	2	Y	13			22
						14	9							
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	10	10	1	22
						11	9							

KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266					
06	870 N	655	-0-	-215	-0-	20	1	627	2	Y	7	3	1	28
						8	9							
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	3	3	1	28
						3	9							
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	22	1	677	2	Y	2	2	1	28
						2	9							
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y	3	4	1	27
						3	9							
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	22	1	691	2	Y	3			30
						3	9							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	2	3	1	29
						2	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2880 X	2431	-0-	-449	-0-	73 1	2328 2	Y	27	27 1	32
07	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	30 9	2482 2	Y	20		52
08	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	75 1	2218 2	Y	1	30 1	23
09	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	22 9	2260 2	Y	13	21 1	15
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	70 1	2215 2	Y	22	20 1	17
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	1 9	2420 2	Y	21	24 1	14
						75 1					
						14 9					
						71 1					
						24 9					
						79 1					
						23 9					

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
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-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	30 1	966 2	Y	4	4 1	6
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	4 9	1323 2	Y	6	5 1	7
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	40 1	1354 2	Y	5	5 1	7
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	7 9	969 2	Y	4	5 1	6
10	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	43 1	1041 2	Y	8		14
11	1350 N	535	-0-	-815	-0-	6 9	516 2	Y	2	3 1	13
						32 1					
						4 9					
						33 1					
						9 9					
						17 1					
						2 9					

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445				
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							
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	193	1	5945	2	Y	217	186	1	188
						239	9							

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839				
06	1020 N	667	-0-	-353	-0-	20	1	647	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	19	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	448	-0-	-358	-0-	14	1	433	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250				
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							
11	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	35	1	1083	2	Y	6	9	1	6
						7	9							

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	Y	8	8	1		8
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	Y	10	8	1		10
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	64	1	2011	2	Y	7	8	1		9
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	2	Y	9	16	1		2
10	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	60	1	1879	2	Y	7				9
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	2	Y	7	8	1		8

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
06	870 N	689	-0-	-181	-0-	20	1	647	2	Y	20	94	1		38
07	899 N	744	-0-	-155	-0-	21	1	709	2	Y	13	4	1		47
08	868 N	730	-0-	-138	-0-	22	1	694	2	Y	13	44	1		16
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	17	3	1		30
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	21	1	648	2	Y	14	25	1		19
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	22	1	671	2	Y	17	2	1		34

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	33	1	1063	2	Y	5	5	1		1
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	5	4	1		2
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37	1	1160	2	Y	4	4	1		2
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	5	6	1		1
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	43	1	1360	2	Y	5				6
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	49	1	1503	2	Y	5	5	1		6

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	Y	41	27	1		14
07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	Y	78	8	1		84
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	63	1	1991	2	Y	68	107	1		45
09	3870 X	2493	-0-	-1377	-0-	77	1	2325	2	Y	83	17	1		111
10	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	74	1	2332	2	Y	68	103	1		76
11	3870 X	1110	-0-	-2760	-0-	34	1	1037	2	Y	35	7	1		104

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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-
11	930 N	510	-0-	-420	-0-		16	1	494	2	Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235							
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							
11	3570 X	3434	-0-	-136	-0-		107	1	3297	2	Y	27	12	1	42
							30	9							

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
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							
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-		28	1	875	2	Y	3	4	1	4
							3	9							

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	82	1	2615	2	Y	13	11	1	33
07	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	14	9	2903	2	Y	16	12	1	37
08	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	18	9	2474	2	Y	12	10	1	39
09	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	79	1	2303	2	Y	14	18	1	35
10	3007 X	1961	-0-	-1046	-0-	13	9	1893	2	Y	7			42
11	2910 X	283	-0-	-2627	-0-	76	1	273	2	Y	1	5	1	38
						15	9							
						60	1							
						8	9							
						9	1							
						1	9							

KGFU 2		WELL #:		W 75	RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10650	- 10652		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1			1
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1	9	1307	2	Y	5	2	1	4
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	41	1	1614	2	Y	8	10	1	2
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6	9	1620	2	Y	6			8
11	1320 N	843	-0-	-477	-0-	53	1	814	2	Y	3	5	1	6
						9	9							
						52	1							
						7	9							
						26	1							
						3	9							

KGFU 1		WELL #:		W 63	RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10298	- 10348		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #:		W 66	RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10064	- 10254		
06	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-	148	1	4743	2	Y	21	29	1	22
07	5983 X	5380	-0-	-603	-0-	23	9	5197	2	Y	24	22	1	24
08	5983 X	5268	-0-	-715	-0-	157	1	5086	2	Y	18	22	1	20
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	26	9	4736	2	Y	22	35	1	7
10	5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	162	1	4750	2	Y	17	3	1	21
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	20	9	5204	2	Y	17	19	1	19
						156	1							
						24	9							
						152	1							
						19	9							
						169	1							
						19	9							

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 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
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						
11	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	53	1	1617	2	Y	5	6 1	18
						6	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

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						
11	T. A.	1840	-0-	1840	5823	58	1	1778	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

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						
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	61	1	1876	2	Y	8	9 1	6
						9	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

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						
11	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	39	1	1206	2	Y	7	9 1	7
						8	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
06	3540 X	2031	-0-	-1509	-0-	61	1940 2	Y	27	40 1	45
						30					
07	3503 X	2283	-0-	-1220	-0-	66	2194 2	Y	21		66
						23					
08	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	76	2405 2	Y	7	41 1	32
						8					
09	2400 X	2176	-0-	-224	-0-	67	2045 2	Y	58	51 1	39
						64					
10	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	64	1999 2	Y	51	46 1	44
						56					
11	2400 X	2051	-0-	-349	-0-	63	1946 2	Y	38	48 1	34
						42					

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			
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-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			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3719 - 3721		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990		
06	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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
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
11	6840 #	4063	-0-	-2777	-0-	4005	2	58	9	N	53			145

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

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745
LAURA-NICHOLE												
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
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280
FRANZE, R. F.												
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015												

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180
COLLEGE HILLS UNIT												
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
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1381	2	139 9	N	126	188 1	49

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692		
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
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		58

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989		
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
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	525	2	32 9	N	29		49

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063		PERF.10053 - 13454		
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
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	407	2	29 9	N	26		68

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

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	10110 - 14058
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
11	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
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
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	222	2	83	9	N	140

FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688
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				
08	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	675	1	2287	2	N	18
						13	9				
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				
11	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	674	1	1964	2	N	65
						11	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
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
11	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	106

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
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
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	49

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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
11	1740 N	1672	-0-	-68		-0-	1653	2	19	9	N	17			136

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065			
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
11	773 N	773	-0-	-0-		-0-	770	2	3	9	N	3			110

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183		
WIESE GAS UNIT															
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
11	2817 N	2817	-0-	-0-		-0-	500	1	2299	2	N	16			156

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132			
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
11	1950 N	1399	-0-	-551		-0-	250	1	1149	2	N	-0-			129

LA BELLE (6300 B)		WELL #:		50638 870	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
BROUSSARD & HEBERT "D"				1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988	
06	780 X		-0-	-0-	-780			Y	37	25 8	131
07	806 X		77	-0-	-729		29 2	Y	44		175
08	341 N		213	-0-	-128		158 2	Y	50	23 1	202
09	218 N		218	-0-	-0-		165 2	Y	48	172 1	78
10	106 N		106	-0-	-0-		58 2	Y	44		122
11	210 N		127	-0-	-83		70 2	Y	52	24 8	150

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	
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
11	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	
06	750 N		731	-0-	-19		295 1	Y	38	37 1	12
							42 9				
07	747 N		747	-0-	-0-		239 1	Y	41	40 1	13
							45 9				
08	773 N		773	-0-	-0-		213 1	Y	40	47 1	6
							44 9				
09	600 N		598	-0-	-2		168 1	Y	40	35 1	11
							44 9				
10	814 N		814	-0-	-0-		237 1	Y	42	41 1	12
							46 9				
11	600 N		519	-0-	-81		165 1	Y	40	42 1	10
							44 9				

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																	
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-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11		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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10983	- 11752		
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-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997										TOTAL DEPTH	12060	PERF.11122	- 11770		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997										TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9938	- 10325		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	12080	PERF.11112	- 11896		
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-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH	12110	PERF.11806	- 11984		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998													TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113	- 11888	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999													TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607	- 10932	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998													TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095	- 11817	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001													TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334	- 12164	
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									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	598	1	1122	2	Y	43	49	1			15
							47	9									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998													TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	- 12254	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 174643		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 188165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
KING, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 217684		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232		
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
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	20 20 8	247
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 231709		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925		
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
KING, R. V. GU "B"			WELL #:	4	RRCID ->	175099	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	13434 - 13648
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	367 1	489 2	N	25		132	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	28 9	636 2	N	25		157	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	28 9	914 2	N	27	4 1	180	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 9	735 2	N	21	166 1	35	
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	23 9	727 2	N	31	5 1	61	
11	1290 N	812	-0-	-478	-0-	34 9	510 2	N	27	5 1	83	
						30 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303
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-	
11	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
06	6360 X	5779	-0-	-581	-0-	2451 1	3270 2	Y	53	36 1	39	
07	6572 X	6407	-0-	-165	-0-	58 9	4194 2	Y	45	28 1	56	
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	2163 1	5703 2	Y	48	66 1	38	
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	50 9	4545 2	Y	48	35 1	51	
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	2361 1	4402 2	Y	59	62 1	48	
11	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	53 9	3056 2	Y	48	67 1	29	
						1628 1						
						53 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163
06	8070 X	3303	-0-	-4767	-0-	1395 1	1860 2	Y	44	35 1	23	
07	8339 X	3667	-0-	-4672	-0-	48 9	2390 2	Y	40	28 1	35	
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	1233 1	3254 2	Y	43	53 1	25	
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	44 9	2791 2	Y	39	33 1	31	
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1347 1	2743 2	Y	49	48 1	32	
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	47 9	1736 2	Y	27	41 1	18	
						1217 1						
						43 9						
						54 9						
						925 1						
						30 9						
LAKE CREEK UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3030 X	121	-0-	-2909	-0-	109	2	12	9	N	174
07	3131 X	89	-0-	-3042	-0-	89	2			N	174
08	3131 X	29	-0-	-3102	-0-	29	2			N	164
09	3030 X	48	-0-	-2982	-0-	48	2			N	164
10	124 X	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	164
11	120 X	50	-0-	-70	-0-	43	2	7	9	N	164

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438	
06	930 N	140	-0-	-790	-0-	123	2	17	9	N	216
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	384	2	12	9	N	227
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	N	49
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	59
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	190	2	15	9	N	73
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	264	2	14	9	N	77

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639	
06	2970 X	599	-0-	-2371	-0-	574	2	25	9	Y	257
07	3069 X	488	-0-	-2581	-0-	470	2	18	9	Y	273
08	899 X	360	-0-	-539	-0-	346	2	14	9	Y	258
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	204	2	13	9	Y	270
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	512	2	39	9	Y	305
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	381	2	29	9	Y	315

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
06	2272 X	457	-0-	-1815	-0-	186	1	248	2	Y	6
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	Y	4
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	439	1	1060	2	Y	9
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	337	1	773	2	Y	5
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	260	1	584	2	Y	14
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	163	1	307	2	Y	11

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

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

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)		51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
JEMCO PRODUCTION, INC		431096							
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009									

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

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317		PERF. 10012 - 11230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF. 11678 - 11710				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF. 12786 - 12810				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	32640	31141	-0-	-1499	-0-	30116	3	1025	9	N	932	762	1			596

LEAGUE CITY (10600) 52676 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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 #	24325	-0-	-5195	-0-	23477	2	848	9	N	771	895	1			83
10	29915 #	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT					83
11	28950 #	NO RPT	-0-	-28950	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	66191	-0-	58691	1472404	65369	2	822	9	N	747	738	1			228
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					228
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					228

TIDWELL WELL #: 2 RRCID -> 294571 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10653 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	11926	-0-	4426	356505	11851	2	75	9	N	68					259
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					259
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					259

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

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
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
11	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
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	-0-	-0-	-217	-0-			N	1			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

JOY RESOURCES, INC.				447952								
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 4896 -	4996
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606								
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID ->	107700	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 -	8020
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-
11	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
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-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 ODUM OIL & GAS CO. 618675
 BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

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

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

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
11	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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-	-0-	-690					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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)													
ELP PRODUCTION COMPANY LLC FISHER, FLORENCE C.										53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
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	M	PROD	AMT	BALANCE	
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)													
JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE										53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WELL #: 1										RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673 - 7678
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-	
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-	
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)													
D-MIL PRODUCTION, INC. PELICAN										53526 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WELL #: 1										RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980 - 8997
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)													
RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT										53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WELL #: 1										RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172 - 9177
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LIGHTNING (TEX-MISS CONS)													
HILCORP ENERGY COMPANY GREEN										53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1ST										RRCID -> 288489	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH 15217	PERF.13916 - 14757
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						
11	218880	X	209815	-0-	-9065	-0-	947 1	202349 2	N	5926	6023 1	330	
							6519 9						

OIL AND GAS DIVISION

 LIGHTNING (TEX-MISS CONS) //CONT.// 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GREEN WELL #: 2ST RRCID -> 289857 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	152790 X	147321	-0-	-5469	-0-	631 1 4422 9	142268 2	N	4020	4029 1		230
07	156271 X	151602	-0-	-4669	-0-	658 1 4638 9	146306 2	N	4216	4079 1		367
08	155031 X	149450	-0-	-5581	-0-	656 1 4675 9	144119 2	N	4250	4272 1		345
09	150030 X	141576	-0-	-8454	-0-	628 1 4297 9	136651 2	N	3906	3931 1		320
10	155031 X	143581	-0-	-11450	-0-	642 1 4403 9	138536 2	N	4003	4135 1		188
11	147330 X	136195	-0-	-11135	-0-	615 1 4323 9	131257 2	N	3930	3875 1		243

 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

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

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

 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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019

 LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3076	-0-	76	91	395	1	2681	3	N	-0-				82
07	3100 N	3513	-0-	413	504	489	1	3024	3	N	-0-				82
08	3100 N	3306	-0-	206	710	489	1	2817	3	N	-0-				82
09	1747 X	1037	-0-	-710	-	167	1	870	3	N	-0-				82
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-	214	1	1865	3	N	-0-				82
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-	191	1	2321	3	N	-0-				82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	139	1	944	3	N	-0-				83
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	158	1	976	3	N	-0-				83
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	158	1	909	3	N	-0-				83
09	1080 N	403	-0-	-677	-	65	1	338	3	N	-0-				83
10	1147 N	783	-0-	-364	-	81	1	702	3	N	-0-				83
11	1020 N	854	-0-	-166	-	65	1	789	3	N	-0-				83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-				45
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	N	-0-				45
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	N	-0-				45
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	N	-0-				45
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-				45
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-				45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - 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

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

LISSIE, 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	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
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-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

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
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	290	1	3514	3	N	-0-			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

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
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	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

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (YEGUA 7100) 53919 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 293809 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7040 - 7053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	43560 #	35413	-0-	-8147	-0-	35150 2	263 9	N	239	358 1		145

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

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

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

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

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

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

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

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

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

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

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

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

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

LIVINGSTON (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	854	3	229	9	N	208	175	1			98
11		3120 #	1137	-0-	-1983	-0-	938	3	199	9	N	181					279

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

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

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

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

84 ENERGY LLC 856467
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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

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

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

VIESCA GAS CO.		885574											
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
84 ENERGY LLC		856467											
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DICK & FALING		WELL #:		16		RRCID ->		242412		COMPL. DATE		08/08/2008		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2368 - 2372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

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

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

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

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

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-
11	14370	-0-	-0-	-14370	-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

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

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

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

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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

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

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7470 -	7475
RANCHO CULLEN UNIT															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1	RRCID ->	291723	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	8377 -	8385
RVW TRUST UNIT															
06	359428	246059	-0-	-113369	-0-	237563	2	619	4	N	7161	7246	1		258
						7877	9								
07	357149	247131	-0-	-110018	-0-	239418	3	457	4	N	6596	6469	1		385
						7256	9								
08	311933	224523	-0-	-87410	-0-	216975	3	732	4	N	6196	6288	1		293
						6816	9								
09	132690	111488	-0-	-21202	-0-	107853	2	377	4	N	2962	2979	1		276
						3258	9								
10	137113	118414	-0-	-18699	-0-	114119	2	333	4	N	3602	3627	1		251
						3962	9								
11	132690	114563	-0-	-18127	-0-	111333	3	235	4	N	2723	2791	1		183
						2995	9								

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

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673		WELL #:		5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF.	509 -	513
GULF FEE															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC		856467		WELL #:		2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 -	7301
DONNER															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #:		1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	11785 -	11793
FUNCHESS															
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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																
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
*11		30204	26697	-0-	-3507	-0-		25783	3	914	9	N	831	702	1	351

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852																
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826																
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-			57
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			57

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776																
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		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 -	6712
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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						CNTY: WHARTON			
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 -	6750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135									
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 -	2068
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC				628135									
FEDERAL		WELL #:		Q 1	RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680 -	1690
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 -	13376
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141				
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	AMT	CODE	BALANCE
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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	5		N	-0-	148	
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	5		N	-0-	148	

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT	-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT	142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ROOME OIL CO.		727045											
ROOME-HUTCHINS		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 3010 - 3172			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103											
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D.		WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON														
MILESTONE OPERATING, INC. 567103														
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A														
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	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-	
11	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	7	1	169	2	N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-		
LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-		

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

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-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 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
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-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	13 1	323 2	N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7512 - 7532
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-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 1		N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6819 - 6872
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST			WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 - 7540
06		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-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 - 7522
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-
11		990 N	788	-0-	-202	-0-	287 1	501 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
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-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	1		N	-0-				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-		7	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		8	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		8	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		7	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-		8	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-		8	1	193	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554			
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							
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		119	1	28	2	Y	19	16	1	7
							21	9							

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-		4	1	115	2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE, 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			
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.		567103			CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)			55186 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103										
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		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-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
FINALY RESOURCES LLC			268323										
JEFFERSON LAND CO			WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E. UNIT			55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON LAND CO			WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.			55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082 - 5088	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	13830 #	11540	-0-	-2290	-0-	31	1	11502	2	N	6	178	1	287
07	14446	10924	-0-	-3522	-0-	31	1	10823	2	N	64			351
08	14446	8563	-0-	-5883	-0-	70	9							
09	11970 #	7803	-0-	-4167	-0-	30	1	8489	2	N	40			391
10	12369 #	9765	-0-	-2604	-0-	44	9							
11	11550 #	6222	-0-	-5328	-0-	26	1	7751	2	N	24	173	1	242
						31	1	9680	2	N	49			291
						54	9							
						22	1	6053	2	N	134	181	1	244
						147	9							

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (F-16)		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

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

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

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)			55476 550		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
LOUIS WOLF			WELL #:	3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	2260 - 2280
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LUCKY, WEST (8,870)			55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF			WELL #:	2	RRCID ->	257138	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8802 - 8809
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84 1	280
07		68 N	68	-0-	-0-		55 5	13 9	Y	12	7 1	285
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		285
09		55 N	55	-0-	-0-		43 5	12 9	Y	11	11 1	285
10		54 N	54	-0-	-0-		42 5	12 9	Y	11	13 1	283
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		283

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LUCKY LEON (EY-8) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON												
				WELL #:	55488 072	206081	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
				WELL #:	2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	-	8690	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUCKY LEON (EY-9) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC JOHNSON												
				WELL #:	55488 073	206081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
				WELL #:	1	RRCID -> 254764	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 7972	-	7976	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334				N	NO RPT		-0-
LUCKY LEON (EY-17) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC KIAMU-JOHNSON (1-S)												
				WELL #:	55488 081	206081	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
				WELL #:	1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523	-	7530	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2) OLIPDP II, LLC LINDSEY												
				WELL #:	55603 220	100467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
				WELL #:	1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	-	8214	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.												
				WELL #:	55801 495	840303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
				WELL #:	1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616	-	11684	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION		027200													
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870							
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	292	2	28	9	N	25	1	8	195
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	2	20	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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	430	2	59	9	N	54			105
11	480	X	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-			105

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888							
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	1156	-0-	-208	-0-	1127	2	29	9	N	26			227
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1373	2	101	9	N	92	190	1	129

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264							
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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	621	2	74	9	N	67			128
11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	886	2	178	9	N	162			290

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930							
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	306	-0-	-4	-0-	50	1	239	2	N	15			111
11	540	X	309	-0-	-231	-0-	17	9	30	9	N	27			138

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092							
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	617	-0-	-902	-0-	578	2	39	9	N	35	192	1	126
11	1380	X	915	-0-	-465	-0-	796	2	119	9	N	108			234

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

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

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
SIMMS				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257						CNTY: JEFFERSON				
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281										
'M' HALF CIRCLE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
JTL OPERATING CO., INC				448052										
DEER CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758	
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-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

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

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
11	4110 X	1596	-0-	-2514	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797													
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404													
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					
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	450	1	1403	2	N	123	234
							135	9					
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427													
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
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1693	2	11	9	N	10	99
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
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-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	2	N	-0-	-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466													
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-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	2	9	83	1	N	2	156
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2	9	74	1	N	1	157
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	1	9	67	1	N	-0-	157
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	51	2	N	12	42
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	13	9	3	1	N	12	54
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	13	9	5	1	N	2	56
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	2	9	47	1	N	7	63
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	9	6	1	N	4	67
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	N	2	69
						2	9					
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
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-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	120	1	1067	2	N	-0-	-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
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-
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	113	1	1001	2	N	-0-	-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
06	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-
11	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	159	1	1413	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

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
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	98 1	952 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	78 1	961 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	90 1	848 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1050 N	842	-0-	-208	-0-	79 1	763 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1054 N	866	-0-	-188	-0-	86 1	780 2	N	-0-	-0-			-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	83 1	740 2	N	-0-	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99 1	967 2	Y	-0-	-0-			82
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	99 1	1224 2	Y	22	22			104
						24 9							
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	131 1	1238 2	Y	11	11			115
						12 9							
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	113 1	1097 2	Y	12	12			127
						13 9							
10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	121 1	1102 2	Y	14	14			141
						15 9							
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	119 1	1060 2	Y	13	13			154
						14 9							

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	57 1	558 2	Y	-0-	-0-			13
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	40 1	500 2	Y	-0-	-0-			13
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	54 1	512 2	Y	-0-	-0-			13
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	47 1	451 2	Y	-0-	-0-			13
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	52 1	475 2	Y	-0-	-0-			13
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	39 1	347 2	Y	-0-	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

06	3000 N	2565	-0-	-435	7330	750 1	1785 2	N	27	27			140
						30 9							
07	3100 N	2418	-0-	-682	6648	600 1	1795 2	N	21	21			161
						23 9							
08	3100 N	2533	-0-	-567	6081	775 1	1730 2	N	25	25			186
						28 9							
09	3000 N	2386	-0-	-614	5467	750 1	1628 2	N	7	7	174 1		19
						8 9							
10	3100 N	2418	-0-	-682	4785	775 1	1628 2	N	14	14			33
						15 9							
11	3000 N	2356	-0-	-644	4141	750 1	1587 2	N	17	17			50
						19 9							

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

06	810 N	648	-0-	-162	-0-	636 2	12 9	N	11	11			33
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	763 2	22 9	N	20	20			53
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 2	6 9	N	5	5			58
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	N	2	2			60
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	630 2	3 9	N	3	3			63
11	660 N	512	-0-	-148	-0-	512 2		N	-0-	-0-			63

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	-0-	115		
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-	115		
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	N	1	116		
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	31	1	300	2	N	-0-	116		
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-	116		
11		420 N	217	-0-	-203	-0-	22	1	195	2	N	-0-	116		

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528															
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1200	2	9	9	N	8	122		
07		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1248	2	13	9	N	12	134		
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1245	2	12	9	N	11	145		
09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-	145		
10		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-	145		
11		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1195	2	4	9	N	4	149		

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355															
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10	70		
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5	75		
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9	84		
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1161	2	4	9	N	4	88		
10		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1210	2	9	9	N	8	96		
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5	101		

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531															
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	87	1	849	2	N	4	199		
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	881	2	N	8	207		
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	4	211		
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	4	215		
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	813	2	N	8	223		
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	807	2	N	4	227		

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560															
06		660 N	579	-0-	-81	-0-	53	1	519	2	N	6	179		
07		682 N	510	-0-	-172	-0-	37	1	464	2	N	8	171	1	16
08		589 N	493	-0-	-96	-0-	46	1	437	2	N	9	25		
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	53	1	510	2	N	5	30		
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	14	44		
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	559	2	N	4	48		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WIESE GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1090	3	33	9	N	30	150

PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
06	3000 N	2134	-0-	-866	3841	240	1	1879	2	N	14	177
07	3100 N	2052	-0-	-1048	2793	21	1	2017	2	N	13	190
08	3100 N	2679	-0-	-421	2372	21	1	2648	2	N	9	199
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1296	27	1	1896	2	N	1	200
10	3100 N	2044	-0-	-1056	240	84	1	1960	2	N	-0-	200
11	2310 N	1813	-0-	-497	-0-	20	1	1785	2	N	7	207

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022												

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												
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
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-	105

TYLER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1622	3	6	9	N	5	111

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																						
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	088869	COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276	-	8305										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE								
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								
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1420 3	10 9	N			9			100								

KEY	WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264	-	8314										
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								
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022 3	7 9	N			6			56								

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																						
FANNIN, W. H. WELL #:												1 U		RRCID ->	030587	COMPL. DATE	06/20/1963	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	N/A	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86 1	1118 2	Y			-0-			-0-								
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71 1	949 2	Y			-0-			-0-								
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	67 1	899 2	Y			-0-			-0-								
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65 1	825 2	Y			-0-			-0-								
*10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	64 1	897 2	Y			-0-			-0-								
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	69 1	847 2	Y			-0-			-0-								

MATHIS, J. W. WELL #:												1 C		RRCID ->	035826	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	N/A	
06	T. A.	3090	-0-	3090	34772	220 1	2870 2	Y			-0-			68								
07	T. A.	2875	-0-	2875	37647	200 1	2675 2	Y			-0-			68								
08	T. A.	2731	-0-	2731	40378	189 1	2542 2	Y			-0-			68								
09	T. A.	2476	-0-	2476	42854	181 1	2295 2	Y			-0-			68								
10	T. A.	2916	-0-	2916	45770	193 1	2723 2	Y			-0-			-0-								
11	T. A.	2462	-0-	2462	48232	185 1	2277 2	Y			-0-			-0-								

ZULCH, SALLY WELL #:												1		RRCID ->	093993	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8473 -	8486
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								
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	93 1	1143 2	N			5			127								

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #:												1		RRCID ->	099633	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 -	8295
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								
11	T. A.	267	-0-	267	997	20 1	247 2	Y			-0-			215								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	86	1	1122	2	N	7		29
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	8	9						29
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-		29
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	N	-0-		35
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	6		57
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	7	9						97
						80	1	1134	2	N	22		
						24	9						
						102	1	1260	2	N	40		
						44	9						
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1136	2	N	12		106
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	13	9						130
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	N	24		77
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26	9						77
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	2	N	6	59 6	77
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	7	9						77
						83	1	1047	2	N	-0-		77
						78	1	1098	2	N	-0-		77
						80	1	988	2	N	-0-		77
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
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
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	9						146
						61	1	755	2	N	1		
						1	9						
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-		35
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-		35
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	-0-		35
09	T. A.	538	-0-	538	538	39	1	499	2	Y	-0-		35
10	T. A.	594	-0-	594	1132	39	1	555	2	Y	-0-		35
11	T. A.	536	-0-	536	1668	40	1	496	2	Y	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621										COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	148	1	1927	2	N	34			142	
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	2	N	31			173	
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	142	1	1904	2	N	14			187	
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	N	-0-			187	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1737	2	N	16			203	
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	138	1	1703	2	N	5			208	

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148										COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 - 8534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714										COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8345 - 8376
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	N	7			166	
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	25	178	1	13	
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	12			25	
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-			25	
10	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	76	1	1065	2	N	30			55	
11	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	90	1	1117	2	N	1			56	

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636										COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364 - 8404
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	
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	N	40	179	1	20	

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318										COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8402 - 8410
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990										COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8144 - 8176
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	25 1	914 2	N	64			118			
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	70 9	889 2	N	42			160			
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	24 1	936 2	N	18	1 8		177			
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	46 9	953 2	N	-0-			177			
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	27 1	999 2	N	59	175 1		61			
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	20 9	892 2	N	88			149			
						28 1									
						97 9									
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556										COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 2	Y	-0-			35			
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	Y	-0-			35			
08	913 N	913	-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-			
11	T. A.	400	-0-	400	1368	30 1	370 2	Y	-0-			-0-			
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568										COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463
06	842 N	769	-0-	-73	-0-	53 1	697 2	Y	17			136			
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	19 9	632 2	Y	63	181 1		18			
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47 1	832 2	Y	-0-			18			
*09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	69 9	861 2	Y	12			30			
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62 1	1118 2	Y	44			74			
11	870 N	721	-0-	-149	-0-	68 1	665 2	Y	2			76			
						13 9									
						79 1									
						48 9									
						54 1									
						2 9									
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587										COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456
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-			
11	T. A.	422	-0-	422	12431	32 1	390 2	Y	-0-			-0-			
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635										COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474
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			
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	N	-0-			152			
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154										COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187
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			
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	46 1	1456 2	N	-0-			188			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						42	9							
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	N	2			63
						2	9							
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	N	8			71
						9	9							
10	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	76	1	1071	2	N	5			76
						6	9							
11	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	77	1	945	2	N	-0-			76

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
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
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	12	1	147	2	N	-0-			85

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
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
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
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	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			16
10	T. A.	42	-0-	42	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			16
11	T. A.	22	-0-	22	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
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
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-			156

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387															
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430															
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							
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	98	1	1211	2	N	8			74
							9	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359															
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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							
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	143	1	586	2	N	17			71
							19	9							

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CONTANGO RESOURCES, LLC MOSS-MALONE		56595 700 100222		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

MAGILLA, WEST (WOODBINE) JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		56684 475 430685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627	
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
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	286

NECHES TRANSPORT INC. BLACKSTONE MINERALS		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. SMITH		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.	14875 - 15254	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS DEWRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.		56688 001 216748		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.		56688 001 216748		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DUFFY, G.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5500 - 5504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5463 - 5480
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2154 - 2164
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC				945921													
PIERCE ESTATES		WELL #: B123		RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: B122		RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440 - 5443										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B168		RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566 - 5568										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780 - 5793										
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906 - 5912										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH 7301	PERF. 5860 - 5864										
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-
11	1920	#	1836	-0-	-84		-0-	1800	1	36	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (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		
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	N	-0-		-0-
11	10860 X	1163	-0-	-9697	-0-	1100 1	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (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		
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-
*11	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1925 1	56 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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6404 - 6406						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MAGNET WITHERS (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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
		701560							
WELL #: B162		RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7154	- 7157			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
		627136									
WELL #: 4		RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145	- 6149					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	651	680 1	114

COCKBURN, H.C.		WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	- 5868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
		627136								
WELL #: 100		RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110	- 5160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114	- 5167			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154	- 5658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-
11		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												
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY		-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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823										COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES WELL #: 701560 C222 RRCID -> 190102										COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425										COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516										COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	- 5386				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	- 5398				
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-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	- 5414				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT		-0-	

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502				
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												

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

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 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												

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921								
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)		56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452		
06	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-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	83304		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738									
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3914 - 3920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	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-			
11	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
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-			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942	N	NO RPT		-0-			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
PRASIFKA				WELL #:		1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3888 - 3904
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393									
COCKBURN				WELL #:		3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3932 - 3946
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
COCKBURN, H. C.				WELL #:		49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956 - 4322
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

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

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

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

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	1	31	2	N	-0-					-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	1	4	2	N	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	1	11	2	N	-0-					-0-
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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.		627136														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	1	21	2	N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (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								
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 - 4414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4346 - 4362		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

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

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:		3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5403 - 5407		

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

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391 - 5395		

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

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5384 - 5387		

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												
ERGN ENERGY PARTNERS, L.P.												
FISH CAMP												
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021												
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		45504 X	NO RPT	-0-	-45504	-0-			N	NO RPT		-0-
11		56880 X	NO RPT	-0-	-56880	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC												
BSMC A-937												
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391												
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	163
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1475	2	295	9	N	250
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1508	2	256	9	N	303
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1431	2	232	9	N	154
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1465	2	273	9	N	219
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	219

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
06		3000 N	2273	-0-	-727	4294	1918	3	355	9	N	2670
07		3100 N	2087	-0-	-1013	3281	1787	3	300	9	N	2771
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281					N	2771
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281					N	2771
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	1204					N	2771
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	2771

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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	60
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1073	3	22	9	N	20	80

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
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	68
11	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7144	3	59	9	N	54	122

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
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
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	604	3	28	9	N	25	48

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
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
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	80

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
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	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	240
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5775	3	128	9	N	116	356
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3589	3	135	9	N	123	297

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
06	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3450 X	748	-0-	-2702	-0-	748	3			N	-0-	196	1	48
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
06	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
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
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-	-0-				N	-0-			182
10	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	844	3	14	9	N	13			195
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2302	3	114	9	N	104			299
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
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-	-0-				N	-0-			71
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			71
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
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-	-0-				N	-0-			145
10	7595 X	121	-0-	-7474	-0-	121	3			N	-0-			145
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7463	3	54	9	N	49			194
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
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
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5246	3	454	9	N	413	360	1	414

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.13815	-	19276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
06		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			
11		3270 X	1298	-0-	-1972	-0-	1257	3	41	9	N	37			95			

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL	DEPTH	13097	PERF.12971	-	19162
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			
11		7560 X	5952	-0-	-1608	-0-	5702	3	250	9	N	227	176	1	302			

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL	DEPTH	13596	PERF.13087	-	19837
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			
11		2340 N	307	-0-	-2033	-0-	273	3	34	9	N	31			297			

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13530	-	18690
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			
11		8010 X	3842	-0-	-4168	-0-	3545	3	297	9	N	270	185	1	214			

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL	DEPTH	13893	PERF.13430	-	19030
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			
11		6420 X	5781	-0-	-639	-0-	5718	3	63	9	N	57			105			

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12831	-	20000
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			
11		11490 X	10135	-0-	-1355	-0-	9445	3	690	9	N	627	709	1	247			

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4076	-	5278
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 4412 - 5339				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	PERF.13832 - 19811				
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
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4337	3	48	9	N	44	191	1		78

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010										TOTAL DEPTH	PERF.13849 - 19738				
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
11	5820 X	4723	-0-	-1097	-0-	4693	3	30	9	N	27	181	1		73

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL DEPTH	PERF.14570 - 20184				
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
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				172

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 4167 - 5041				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010										TOTAL DEPTH	PERF.13080 - 19296				
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
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	6432	3	732	9	N	665	687	1		231

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	PERF. 4370 - 4946				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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																
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
11	4620	X	921	-0-	-3699	-0-	921	3			N	-0-				194

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320																
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
11	5130	X	3914	-0-	-1216	-0-	3684	3	230	9	N	209	359	1		99

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																
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
11	1380	X	391	-0-	-989	-0-	347	3	44	9	N	40				112

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																
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
11	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5246	3	138	9	N	125	182	1		240

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800																
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
11	6030	X	3948	-0-	-2082	-0-	3810	3	138	9	N	125				372

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		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					
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-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
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					
11		6420 X	1849	-0-	-4571	-0-	1772 3	77 9	N	70			220					

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL	DEPTH	5412	PERF. 3834	-	4742
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	5772	PERF. 4022	-	5010
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13388	-	19853
06		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					
11		2640 X	2058	-0-	-582	-0-	1728 3	330 9	N	300	361 1		164					

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
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					
11		720 N	469	-0-	-251	-0-	469 3		N	-0-			144					

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
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					
11		27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	24818 3	2446 9	N	2224	2144 1		232					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																
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	EOM BALANCE
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	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
11		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	14125	3	1263	9	N	1148	1085	1		197

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																
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
11		5400 X	718	-0-	-4682	-0-	629	3	89	9	N	81	163	1		55

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935																
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
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	785	3	392	9	N	356	540	1		160

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328																
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
11		4470 X	3657	-0-	-813	-0-	3280	3	377	9	N	343	521	1		223

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615																
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
11		960 N	826	-0-	-134	-0-	600	3	226	9	N	205	180	1		281

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050																
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
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1377	3	407	9	N	370	178	1		289

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606																
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
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4327	3	586	9	N	533	718	1		42

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH	12805	PERF.12840 - 19085
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL DEPTH	13039	PERF.12488 - 18977	
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3	271	9	N	246	175	1	155
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3	298	9	N	271	177	1	249
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3	264	9	N	240	355	1	134
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	-0-	1195	3	283	9	N	257	172	1	219
10	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	-0-	1205	3	279	9	N	254	182	1	291
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3	292	9	N	265	356	1	200

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL DEPTH	12141	PERF.11200 - 19513	
06	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	-0-	1818	3	144	9	N	131	176	1	129
07	2573	X	2112	-0-	-461	-0-	-0-	1981	3	131	9	N	119	180	1	68
08	2294	X	1982	-0-	-312	-0-	-0-	1873	3	109	9	N	99			167
09	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	-0-	1950	3	164	9	N	149	177	1	139
10	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	-0-	1903	3	116	9	N	105			244
11	2040	X	1702	-0-	-338	-0-	-0-	1592	3	110	9	N	100	174	1	170

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022													TOTAL DEPTH	12955	PERF.13441 - 19161	
06	45090	X	34949	-0-	-10141	-0-	-0-	31164	3	3785	9	N	3441	3354	1	344
07	45601	X	34459	-0-	-11142	-0-	-0-	30820	3	3639	9	N	3308	3393	1	259
08	41788	X	33609	-0-	-8179	-0-	-0-	30185	3	3424	9	N	3113	3080	1	292
09	38790	X	31440	-0-	-7350	-0-	-0-	28217	3	3223	9	N	2930	3003	1	219
10	37944	X	31054	-0-	-6890	-0-	-0-	27737	3	3317	9	N	3015	2858	1	376
11	34950	X	28805	-0-	-6145	-0-	-0-	25672	3	3133	9	N	2848	3069	1	155

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023													TOTAL DEPTH	13484	PERF.13491 - 23072	
06	884372	X	143376	-0-	-740996	-0-	-0-	132046	3	11330	9	N	10300	10211	1	658
07	228377	X	146327	-0-	-82050	-0-	-0-	135412	3	10915	9	N	9923	9984	1	597
08	228377	X	142071	-0-	-86306	-0-	-0-	131472	3	10599	9	N	9635	9640	1	592
09	221010	X	136251	-0-	-84759	-0-	-0-	125911	3	10340	9	N	9400	9364	1	628
10	228377	X	128981	-0-	-99396	-0-	-0-	118905	3	10076	9	N	9160	9100	1	688
11	143370	X	120374	-0-	-22996	-0-	-0-	110829	3	9545	9	N	8677	8814	1	551

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010													TOTAL DEPTH	11220	PERF.10506 - 10549	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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-
11	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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER							
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000													
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312					
06	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
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	4190	2	2157	9	N	1961	2178	1		223

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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	367 2	143 9	N	130		289	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		289	

MARKHAM (FRIO)		57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730										
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE		WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8022 - 8026			
06	4230 X	2716	-0-	-1514	-0-	2682 2	34 9	Y	31	31 1	4	
07	4371 X	1076	-0-	-3295	-0-	1043 2	33 9	Y	30	28 1	6	
08	4371 X	1192	-0-	-3179	-0-	1192 2		Y	-0-	6 1	-0-	
09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2027 2	20 9	Y	18	16 1	2	
10	4371 X	3545	-0-	-826	-0-	3545 2		Y	-0-	2 1	-0-	
*11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		Y	-0-		-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7850 - 7859		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.//											57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.//											013365				
OHIO-SUN UNIT											WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 - 8628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7930 - 7934
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-	27
						1	4					
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
						1	4					
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	Y	-0-	27
						1	4					
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	1	13	2	Y	-0-	27
						1	4					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		202
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
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	197
11	15425 R	15425	-0-	-0-	-0-	15355 2	70 9	N	64	261

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

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
*11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 173			WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 1798 - 1801					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

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

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

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595													
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #: 3		RRCID -> 074745		COMPL. DATE 03/13/1979		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6438 - 6460			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 185381		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6342 - 6346			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-U		RRCID -> 180649		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 6854 - 6904			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)			58220 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-U		RRCID -> 174432		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5985 - 6027			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//										881595				
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

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

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)										58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595				
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #: 2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960 - 6965
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357 - 2364
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)										58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595				
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #: 1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)			58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467											
STEPHENSON			WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9694 - 9704			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENSON, JOHN W.			WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290			
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
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENSON, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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			
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	9843	-0-	6843	12186	465	1	9268	2	N	100	186 1	123
07	3100 N	12112	-0-	9012	21198	110	9	11368	2	N	254	186 1	191
08	30118 X	8920	-0-	-21198	-0-	279	9	8473	2	N	79	187 1	83
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	87	9	10874	2	N	101		184
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	450	1	9626	2	N	93		277
*11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	111	9	147	9	N	134	1 8	410

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

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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	N	16	1 8	158
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8		166

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

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

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
06		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		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-		462 1	6501 2	N	1				69	
								1 9								
11		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		457 1	5032 2	N	5				74	
								6 9								

SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:		1		RRCID ->		130371		COMPL. DATE		03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
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		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-		599 1	8424 2	Y	-0-				10	
11		7290 X	7043	-0-	-247	-0-		587 1	6454 2	Y	2				12	
								2 9								

AMMANN, HOMER TRUST			WELL #:		1ST		RRCID ->		131950		COMPL. DATE		03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
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		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		103 1	1442 2	N	1				38	
								1 9								
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-		67 1	738 2	N	-0-				38	

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
06		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		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		101 1	1427 2	N	-0-				189	
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		112 1	1233 2	N	28				217	
								31 9								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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

LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

MENEFEE (FRIO 4350)
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

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

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

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

06	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
11	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

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

OIL AND GAS DIVISION

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447										
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517													
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	3000	N	2635	-0-	-365	3308	172	1	411	3	Y	1865	1734	1	375
							2052	9							
07	3100	N	2647	-0-	-453	2855	154	1	687	3	Y	1642	1808	1	209
							1806	9							
08	3100	N	3092	-0-	-8	2847	172	1	890	3	Y	1845	1804	1	250
							2030	9							
09	3000	N	2786	-0-	-214	2633	143	1	645	3	Y	1816	1779	1	287
							1998	9							
10	3100	N	2281	-0-	-819	1814	103	1	690	3	Y	1353	1462	1	178
							1488	9							
11	3000	N	2501	-0-	-499	1315	89	1	742	3	Y	1518	1524	1	172
							1670	9							

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	9660		7491	-0-	-2169	-0-	2096	1	5030	2	Y	332	321	1	225
							365	9							
07	9982		8339	-0-	-1643	-0-	2236	1	5819	2	Y	258	295	1	188
							284	9							
08	9703	#	5255	-0-	-4448	-0-	1766	1	3273	2	Y	196	140	1	244
							216	9							
09	8400	#	4326	-0-	-4074	-0-	1560	1	2536	2	Y	209	143	1	310
							230	9							
10	8680	#	7586	-0-	-1094	-0-	2236	1	5001	2	Y	317	445	1	182
							349	9							
11	8070	#	824	-0-	-7246	-0-	400	1	337	2	Y	79	136	1	125
							87	9							

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	465	1	1115	2	Y	55			183
							61	9							
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	436	1	1134	2	Y	107	181	1	109
							118	9							
08	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	509	1	943	2	Y	61			170
							67	9							
09	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	539	1	875	2	Y	113	182	1	101
							124	9							
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	463	1	1036	2	Y	51			152
							56	9							
11	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	621	1	523	2	Y	51			203
							56	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	175	1	147	2	Y	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

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-
11	1020 X	740	-0-	-280	-0-	402	1	338	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

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
11	900 N	742	-0-	-158	-0-	401	1	338	2	Y	3					68

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

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
11	570 N	155	-0-	-415	-0-	63	1	53	2	Y	35	29	1			25

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

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

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

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

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739	- 10963			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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							
11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1735	1	1460	2	N	18	20	1	17
							20	9							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		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
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	600	1	249	9	N	226	184	1	135

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084	- 6103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-		

MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
AMERICAN RESOURCES, INC.				019356								
WADSWORTH, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MIDFIELDS, WEST (-A-)				61055 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352								
MORTON				WELL #:	1	RRCID -> 291519	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	6250 - 6268
06	18092	8724	-0-	-9368	-0-	220 1	7529 2	N	886	1076 1		177
07	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	975 9	4384 2	N	258	364 1		71
08	8370	-0-	-0-	-8370	-0-	150 1		N	7	71 1		7
09	8100	-0-	-0-	-8100	-0-	284 9		N	2	5 5		4
10	8370	-0-	-0-	-8370	-0-			N	2	2 5		4
11	8100	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-	4 5		-0-

MILBUR, EAST (3110)				61350 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BURLESON			
BETRO, INC.				068324								
COFFIELD-MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	8 1	11 2	N	15	180 1		52
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	17 9	9 2	N	12			64
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	8 1	10 2	N	13			77
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	13 9	7 2	N	13			90
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	N	27			117
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14 9	21 2	N	15			132
						5 1						
						14 9						
						6 1						
						30 9						
						10 1						
						17 9						

MILTON, E. (WILCOX 9800)				61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC				660964								
EAST MILTON UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	18034	PERF.	9808 - 10000
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

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

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROTX OPERATING, LLC				660964									
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260	
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-
11	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	
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	605
						79	9						
08	10323 X	10044	-0-	-279	-0-	698	1	9267	2	Y	72	117	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	578
						88	9						
11	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	792	1	9981	2	Y	67		645
						74	9						

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367	
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-
11	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	
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
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13450 - 13498	
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	7939	10969 2	70 9	N	64	23 1		65
11	3000 N	14862	-0-	11862	19801	14610 2	252 9	N	229	44 1		250

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMILL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210	
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
11	8520 X	8420	-0-	-100	-0-	8253 2	167 9	N	152	226 1		193

HAMILL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132	
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
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5559 2	63 9	N	57	28 1		244

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050	
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	1	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
11	2370 N	944	-0-	-1426	-0-	937 2	7 9	Y	6	7 1		201

SWEENEY GU #2			WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13044 - 13104	
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
11	420 X	144	-0-	-276	-0-	143 2	1 9	N	1	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
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
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3544	2	28	9	N	25	17	1			189

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	507	1	114	2	Y	26	30	1			265

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	291	1	66	2	Y	15	43	1			23

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

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-
11	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

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
11	2120 N	2008	-0-	-112	-0-	1576	1	355	2	Y	70	83	1			142

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
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	162	1	5253	2	Y	33					1082
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	36	9	5742	2	Y	38	44	1			1076
08	5704 X	5559	-0-	-145	-0-	42	9	5129	2	Y	40	45	1			1071
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	386	1	5359	2	Y	41					1112
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	44	9	5510	2	Y	43	46	1			1109
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	436	1	5669	2	Y	38					1147
						45	9									
						410	1									
						47	9									
						451	1									
						42	9									

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

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-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-		51	2		Y	-0-					-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

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
11	5370 X	4843	-0-	-527	-0-	55	9	4806	2	Y	34					416

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

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

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140				224

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 -	7840		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6675 -	6690		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3043 -	3051		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7458 -	7503		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7606 -	7687		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 7900)
CML EXPLORATION, LLC
DYER

62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
120648

WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

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

MOORES ORCHARD
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ET AL

62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
120648

WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

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

MOORES ORCHARD*
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ETAL

62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
120648

WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

OIL AND GAS DIVISION

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

06		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
												182 9	
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	
*11		5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	1000	1	4408	2	N	-0-	27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
MOORE			WELL #:	9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7951 - 7963	

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

MOORE			WELL #:	12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 - 7815	

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

MORELAND RANCH (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	

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11		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	

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

SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922							
GALLOWAY GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796	
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			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
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			
11	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	
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			
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-		18			

MARIALLAN										WELL #: 1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500	
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			
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
COOPER OIL & GAS, LLC		175118												
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
COOPER OIL & GAS, LLC		175118												
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400		PERF. N/A				
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	28 1	867 2	N	15				163
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	17 9	860 3	N	15				178
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	27 1	881 3	N	22				200
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	17 9	931 2	N	11	176 1			35
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	24 9	845 2	N	18				53
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29 1	925 3	N	24				77
							12 9							
							20 9							
							26 1							
							26 9							

WASH-MCADAMS		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
WASH-MCADAMS		253162												
WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF. 12028 - 20322						
06	3000	N	1813	-0-	-1187	286	56 1	1716 2	N	28				75
07	1719	N	1433	-0-	-286	-0-	10 4	1358 3	N	22				97
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	43 1	2114 3	N	12				109
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	8 4	952 2	N	-0-				109
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	74 1	2099 2	N	-0-				109
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	4 4	1511 3	N	-0-				109
							29 1							
							1 4							
							70 1							
							2 4							
							43 1							
							2 4							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
11	2580 N	2079	-0-	-501	-0-	57 1	2017 3	N	-0-			160
						5 4						

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

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
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10089 3	11 4	N	122			177
						134 9						

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

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	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	78 1	1269 2	N	3			179
						3 9						
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	81 1	1041 2	N	-0-			179

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

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						
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95 1	1216 2	N	16			96
						18 9						

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	243	1	4616	2	N	87	169	1	13
07	4309 X	3239	-0-	-1070	-0-	96	9	2912	2	N	50			63
08	4309 X	3344	-0-	-965	-0-	55	9	3091	2	N	97			160
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	146	1	4551	2	N	130	172	1	118
*10	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	107	9	3569	2	N	110	173	1	55
11	4170 X	3388	-0-	-782	-0-	222	1	3113	2	N	30			85
						143	9							
						219	1							
						121	9							
						242	1							
						33	9							
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685				
06	3360 X	2800	-0-	-560	-0-	140	1	2658	2	N	2			20
07	3472 X	1839	-0-	-1633	-0-	2	9	1682	2	N	-0-			20
08	3472 X	2975	-0-	-497	-0-	157	1	2825	2	N	15			35
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	133	1	3325	2	N	10			45
*10	3038 X	2570	-0-	-468	-0-	17	9	2418	2	N	3			48
11	2880 X	1677	-0-	-1203	-0-	162	1	1552	2	N	4			52
						11	9							
						149	1							
						3	9							
						121	1							
						4	9							
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838				
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	5890 X	4971	-0-	-919	-0-	780	1	4191	2	N	-0-			12
11	5700 X	2154	-0-	-3546	-0-	711	1	1443	2	N	-0-			12
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000				
06	3000 N	2003	-0-	-997	3429	82	1	1882	2	N	35			187
07	3100 N	1111	-0-	-1989	1440	39	9	1015	2	N	10			197
08	3100 N	1841	-0-	-1259	181	85	1	1771	2	N	2	177	1	22
09	2262 N	2081	-0-	-181	-0-	68	1	1989	2	N	11			33
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	2	9	1853	2	N	-0-			33
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	2	N	169			202
						12	9							
						77	1							
						83	1							
						186	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2730	-0-	-804	-0-	157	1	2563	2	N	9			119
11	3420 X	2786	-0-	-634	-0-	201	1	2581	2	N	4			123

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		64086 512	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC		WELL #:		767838	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227
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-
11	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	-0-

MUSTANG CREEK (3950)		WELL #:		64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
LEVIGNE		WELL #:		1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		39570 X	14127	-0-	-25443	-0-	300 1	13671 2	N	142	163 1	189	
							156 9						
07		15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	310 1	15196 2	N	138		327	
							152 9						
08		28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	307 1	27901 2	N	230	176 1	381	
							253 9						
09		27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	300 1	27157 2	N	234	372 1	242	
							257 9				1 8		
*10		29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	310 1	29208 2	N	260	183 1	319	
							286 9						
*11		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	300 1	30314 2	N	258	362 1	214	
							284 9				1 8		

NADA (FRIO 3640)		64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
BAPTIST		WELL #:		1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-	

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC		589978											
STOVALL		WELL #:		1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	0 X	-0-	-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

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

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

06	39570	-0-	-0-	-39570	-0-	-0-				N	-0-	26	1		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2023

BUNK WELL #: 1 RRCID -> 295186 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11467 - 11480

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	-0-	15943	3	248	9	N	225	195	1		135
09	20310	11744	-0-	-8566	-0-	11568	3	176	9	N	160	168	1		127
10	19623 #	11142	-0-	-8481	-0-	10990	3	152	9	N	138	190	1		75
11	18810 #	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT				75

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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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
11	4680 # NO RPT	-0-	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT			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		
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
11	15360 X NO RPT	-0-	-0-	-15360	-0-			N	NO RPT			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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
LAMPE OL															
WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															

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

06		720 N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07		744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-

RICKS															
WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															

06		990 N	821	-0-	-169	-0-	821	2			N	-0-			-0-
07		930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

BROWN															
WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															

06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-

HOLLE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															

06		690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08		837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
11		720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-			-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587															

06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
10		1178 N	237	-0-	-941	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
PRAIRIE HILL OL															
WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947															

06		3120 X	3085	-0-	-35	-0-	3084	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
08		3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	3036	-0-	-54	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
11		3090 X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			N	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
11		5910 X	5457	-0-	-453	-0-	5457	2		N	-0-		-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678													
06		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-
11		540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2		N	-0-		-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873													
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350													
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
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-		1

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE

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

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
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
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2022	2	23	9	N	21	167

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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-					N	-0-	58
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	58
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-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													
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12 9	N	11		235
07		1085 N	943	-0-	-142	-0-	15 1	2	916 2	N	11	1 8	245
							12 9						
08		1023 N	932	-0-	-91	-0-	922 2		10 9	N	9	186 1	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
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044 2		12 9	N	11		100

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	12161	-0-	9061	-0-	12139	2	22 9	N	20	20 8	-0-
08		3100 N	4496	-0-	1396	10457	4496	2		N	-0-		-0-
09		3000 N	390	-0-	-2610	-0-	7847	2		N	-0-		-0-
10		7869 X	22	-0-	-7847	-0-	22	2		N	-0-		-0-
11		510 X	295	-0-	-215	-0-	295	2		N	-0-		-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
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-
11		2070 X	1799	-0-	-271	-0-	1799	2		N	-0-		-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
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
11		1500 N	1104	-0-	-396	-0-	1097	2	7 9	N	6		131

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
06		3000 N	1474	-0-	-1526	-0-	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-
11		2040 N	1181	-0-	-859	-0-	1181	2		N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14948 -	18106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID ->	162949	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 -	15931
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	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-				81				
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				81				

WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11912 -	15364
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	1025	-0-	-649	-0-	1025	2		N	-0-				136				
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT				136				

MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11938 -	16200
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155				
11	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
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				2				
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105				
11	0	X	NO RPT	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MIKESKA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484								
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	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	217	1	6486	2	N	65	187	1			40
						72	9									
*11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	154	1	4073	2	N	175	188	1			27
						193	9									

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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	- 10703
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824						
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950 PERF.10094 - 10110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8280 - 8286	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632 PERF. 8554 - 8570	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220 PERF. 9198 - 9208	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9226 - 9250	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9922 - 10106	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10190 - 10206	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
		WELL #: 8		RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	- 9284								
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	- 9224								
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	- 9257								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	- 8751								
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080								
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		878942 WELL #: 1		RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 878942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

NEW TAITON (FRIO 3780) MOSAIC OIL LLC SCHOELMAN, EVELYN			65227 280 589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
			WELL #: 1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	-		3615
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"			65227 300 297089	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
			WELL #: 8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	-		4689
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW TAITON (MEEK) WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER			65227 390 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
			WELL #: 2	RRCID -> 170724	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12344	-		12434
06	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-
11	0 A	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER 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
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
09	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	17	9							177
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	135	1	1163	2	N	-0-			177
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-			177
						162	1	1563	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
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
11	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

OIL AND GAS DIVISION

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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					
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
11	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					
06	2370	X	1291	-0-	-1079	-0-	86 1 34 9	1171 3	N	31			306
07	2449	X	1045	-0-	-1404	-0-	85 1 51 9	909 3	N	46	188 1		164
08	2449	X	862	-0-	-1587	-0-	57 1 50 9	755 3	N	45			209
09	1620	X	1013	-0-	-607	-0-	76 1 12 9	925 3	N	11			220
10	1674	X	310	-0-	-1364	-0-	22 1 6 9	282 3	N	5			225
11	1290	X	905	-0-	-385	-0-	38 1 499 9	368 3	N	454	343 1		336

RICHTER-LOEWE				824758	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
		WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10393	- 10547					
06	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	512 1 308 9	10656 3	N	280	187 1		366
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	511 1 279 9	8615 3	N	254	188 1		432
08	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	518 1 200 9	10195 3	N	182	374 1		240
09	8580	X	8133	-0-	-447	-0-	415 1 119 9	7599 3	N	108	182 1		166
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	517 1 310 9	10285 3	N	282	183 1		265
*11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	505 1 161 9	8682 3	N	146	170 1		241

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	951 3	N	25		189
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	28 9	964 3	N	5		194
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	51 1	996 3	N	3		197
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	6 9	750 3	N	10		207
10	1023 N	802	-0-	-221	-0-	51 1	742 3	N	9		216
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	11 9		N	21	190 1	47

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704	
06	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	58 1	1206 3	N	47	186 1	43
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	52 9	1075 3	N	36		79
08	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	64 1	1315 3	N	37		116
09	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	40 9	1022 3	N	18		134
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	67 1	1066 3	N	20		154
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	41 9	1250 3	N	23		177

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492	
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	617 1	10898 3	N	303	186 1	170
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	333 9	11868 3	N	284	378 1	76
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	650 1	12142 3	N	349	174 1	251
09	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	312 9	8698 3	N	206	341 1	116
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	647 1	9739 3	N	236	198 1	154
*11	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	384 9	10012 3	N	229	190 1	193

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67 1	1232 3	N	167	347 1	182
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	184 9	1354 3	N	94	140 1	136
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	67 1	1335 3	N	127	176 1	87
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	103 9	1029 3	N	110		197
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68 1	1201 3	N	119	179 1	137
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	140 9	1262 3	N	137	164 1	110

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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						
11	5100 X	4453	-0-	-647	-0-	241	1	4137	3	N	68		381
						75	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	5050 - 5296
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	270 #	-0-	-0-	-270	-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

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

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ERNEST OPERATING COMPANY 253480
 HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

06	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-
*11	61 X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*11	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY		253480														
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 029776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NOME (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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2580	X	470	-0-	-2110	-0-	21	1	427	2	N	20			292
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	310	1	7085	2	N	855	883	1	261
08	9021	X	8877	-0-	-144	-0-	941	9	7762	2	N	774	890	1	144
09	3240	X	20	-0-	-3220	-0-	264	1			N	-0-			144
10	465	X	11	-0-	-454	-0-	851	9	11	2	N	-0-			144
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	9	1	4090	2	N	390	351	1	180
							429	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	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
11	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12473	2	641	9	N	583	539	1	340

NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCDERMOND F.				WELL #: 1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 1830	-	1840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7100	-	7106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4901	RRCID -> 148919	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7218	-	7424	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7228	-	7360
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224	-	7230
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 7430	-	7446
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490	-	7494				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT				WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7924	-	7934				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA				WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8442	-	8456				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	-	8420				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-		Y	-0-	155
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-		Y	-0-	155
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-	155
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	155
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	155
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
LAMAY CORPORATION			484025											
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 083242			COMPL. DATE 02/07/1979			TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567			COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U		RRCID -> 007585			COMPL. DATE 05/26/2023			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 2720 - 2820			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 007591			COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		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
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	-	10088
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	-	10231
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	-	10579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	-	10127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202	-	10208
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135	-	10142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	- 10098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	- 10052		
06	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						
11	3000 N	1609	-0-	-1391	2847	374	1	1199	2	Y	33	30	1		4
						36	9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	- 10028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	- 10040		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090	- 10118		
06	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-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030	
06	3300 X	3088	-0-	-212	-0-	829 1	2190 2	Y	60	58 1	9
07	3286 X	2570	-0-	-716	-0-	3 4	66 9	Y	47	47 1	9
08	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	6 4	52 9	Y	52	58 1	3
09	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	714 1	2110 2	Y	56	50 1	9
10	3193 X	2127	-0-	-1066	-0-	57 9	2206 2	Y	44	50 1	3
11	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	14 4	62 9	Y	60	54 1	9
						576 1	1496 2	Y			
						7 4	48 9	Y			
						686 1	2199 2	Y			
						66 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7050 X	8	-0-	-7042	-0-	2 1	5 2	Y	-0-	9 1		2
07		6758 X	47	-0-	-6711	-0-	1 4	33 2	Y	1	2 1		1
08		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	1 4	1 9	Y	-0-	1 1		-0-
09		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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												
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	85 1	224 2	Y	6	6 1		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1 4	7 9	Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09	330 N	97	-0-	-233	-0-	25 1	69 2	Y	2	1 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890												
06	2880 X	526	-0-	-2354	-0-	141 1	373 2	Y	10	13 1		1
07	2976 X	421	-0-	-2555	-0-	1 4	11 9	Y	8	8 1		1
08	2852 X	513	-0-	-2339	-0-	111 1	300 2	Y	9	10 1		-0-
09	2760 X	391	-0-	-2369	-0-	1 4	9 9	Y	7	7 1		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	127 1	376 2	Y	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	10 9	8 9	Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	676	1	1784	2	N	49	43	1	9
						2	4	54	9					
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	412	1	1109	2	N	28	30	1	7
						3	4	31	9					
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	7	1	-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10008 - 10036

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					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-
11	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

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848 PERF.10477 - 10490
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209 PERF.10340 - 10418
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10338 - 10358
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136 PERF.10252 - 10302
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886 PERF.10409 - 10432
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826 PERF.10422 - 10436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452	- 10478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401	- 10410		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 287283	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 10804	PERF.10329	- 10350		
06	1320 X	585	-0-	-735	-0-	157 1	415 2	N	11 11 1	2
						1 4	12 9			
07	1302 X	880	-0-	-422	-0-	233 1	627 2	N	16 15 1	3
						2 4	18 9			
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	415 1	1227 2	N	30 31 1	2
						33 9				
09	810 X	764	-0-	-46	-0-	194 1	552 2	N	14 14 1	2
						3 4	15 9			
10	868 X	481	-0-	-387	-0-	130 1	338 2	N	10 12 1	-0-
						2 4	11 9			
11	1620 X	507	-0-	-1113	-0-	118 1	378 2	N	10 10 1	-0-
						11 9				

OLD OCEAN (CIB HAZ)		67011 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
JOHNSON FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 263244	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 8842	- 8848		
06	7740 #	7451	-0-	-289	-0-	7063 2	388 9	N	353 355 1	274
07	7874 #	7716	-0-	-158	-0-	7270 2	446 9	N	405 353 1	326
08	7843 #	7436	-0-	-407	-0-	6997 2	439 9	N	399 354 1	371
09	7590 #	7349	-0-	-241	-0-	6936 2	413 9	N	375 531 1	215
10	7998 #	7517	-0-	-481	-0-	7075 2	442 9	N	402 356 1	261
11	7740 #	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT	261

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188	U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	-	9661
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	-	9606
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526	-	9532
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-		6	1	17	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		19	1	51	2	Y	1	1	1	-0-
							1	4							
08	93 N	42	-0-	-51	-0-		10	1	31	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				23	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-		9	1			Y	1	1	1	-0-
							1	4							
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		19	1	59	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636	-	9666
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550	-	9594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//	67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 - 9670
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (F- 2)		HILCORP ENERGY COMPANY			67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86			RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801			PERF. 8712 - 8722						
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865			PERF. 8698 - 8702						
06 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-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-4)		HILCORP ENERGY COMPANY			67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 60D			RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904			PERF. 6660 - 6690						
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-6)		HILCORP ENERGY COMPANY			67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145			RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970			PERF. 9104 - 9124						
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168			RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970			PERF. 9121 - 9126						
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN (F- 7)		HILCORP ENERGY COMPANY			67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171			RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026			PERF. 9340 - 9350						
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	169 1	448 2	Y	12 12 1	1
07	868 N	602	-0-	-266	-0-	160 1	429 2	Y	11 11 1	1
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	133 1	393 2	Y	10 11 1	-0-
09	630 N	334	-0-	-296	-0-	84 1	241 2	Y	6 6 1	-0-
10	589 N	242	-0-	-347	-0-	65 1	170 2	Y	5 5 1	-0-
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	70 1	223 2	Y	6 6 1	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	386 1	1019 2	Y	28 27 1	6
07	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	384 1	1035 2	Y	27 26 1	7
08	1550 N	1146	-0-	-404	-0-	284 1	839 2	Y	21 24 1	4
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	421 1	1202 2	Y	31 27 1	8
10	1457 N	537	-0-	-920	-0-	145 1	378 2	Y	11 16 1	3
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	369 1	1181 2	Y	32 28 1	7

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862			
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	155	2	Y	4	4	1	1
						1	4		4					
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-	-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	-0-	-0-	

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

OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815			
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	4			Y	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766			
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	1050	1	2775	2	Y	76	73	18
07	4030 X	3371	-0-	-659	-0-	892	1	2403	2	Y	62	61	19
08	4030 X	3522	-0-	-508	-0-	873	1	2580	2	Y	63	71	11
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	923	1	2631	2	Y	67	60	18
10	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	634	1	1647	2	Y	49	57	10
11	3900 X	2879	-0-	-1021	-0-	669	1	2145	2	Y	59	54	15

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918			
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	79	1	207	2	Y	6	6	2
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	195	1	526	2	Y	13	12	3
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	49	1	144	2	Y	4	6	1
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	70	1	199	2	Y	5	5	1
10	744 N	145	-0-	-599	-0-	40	1	102	2	Y	3	4	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	287	2	Y	8	7	1

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9762 - 9908	
06	14B2 EXT	15	-0-	15	15	4 1	10 2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	1 4		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	293	-0-	293	308	73 1	214 2	Y	5	5 1	-0-	
09	308 X	-0-	-0-	-308	-0-	6 9		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF. 9755 - 9794	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9853 - 9858	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 9767 - 9773	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10843 - 10845	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.11438 - 11447	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11050 - 11070
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-	30 9	429 2	Y	9	9 1		29
10	2077 N	512	-0-	-1565	-0-	26 1	471 2	Y	11	12 1		28
11	1500 N	249	-0-	-1251	-0-	10 9	229 2	Y	5	5 1		28
						12 9						
						14 1						
						6 9						

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	246	RRCID ->	247092	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11168 - 11178
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11284 - 11338
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11197 - 11234
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11244 - 11295
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
06	3480 X	3157	-0-	-323	-0-	835 1	2208 2	Y	101	58 1	112
07	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	821 1	2212 2	Y	94	55 1	151
08	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	764 1	2258 2	Y	92	63 1	180
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	769 1	2192 2	Y	89	226 1	43
10	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	867 1	2254 2	Y	100	70 1	73
11	3150 X	3025	-0-	-125	-0-	694 1	2225 2	Y	96	57 1	112

OLD OCEAN UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	102 1	268 2	Y	23	7 1	197
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	100 1	269 2	Y	12	7 1	202
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	93 1	275 2	Y	14	8 1	208
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	90 1	258 2	Y	8	180 1	36
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	107 1	276 2	Y	19	9 1	46
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	75 1	241 2	Y	11	6 1	51

OLD OCEAN UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			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-	3 1	55 2	Y	1	1 1	123
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	123 1	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-				98
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-				98
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				98
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	98	1		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24	1		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3840 X	2418	-0-	-1422	-0-	-0-	75	1	2222	2	Y	110	44	1	239
							121	9							
07	3968 X	2234	-0-	-1734	-0-	-0-	95	1	1999	2	Y	127	215	1	151
							140	9							
08	3627 X	2262	-0-	-1365	-0-	-0-	108	1	1999	2	Y	141	221	1	71
							155	9							
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3228	2	Y	198	55	1	214
							218	9							
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2896	2	Y	205	249	1	170
							226	9							
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2605	2	Y	189	234	1	125
							208	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	991	2	Y	48	20	1	120
							53	9							
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	28	118	1	30
							31	9							
08	1116 N	989	-0-	-127	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	52	41	1	41
							57	9							
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	-0-	55	1	929	2	Y	26	18	1	49
							29	9							
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1098	2	Y	55	26	1	78
							61	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	30	21	1	87
							33	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	40	187	1	60
							44	9							
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	374	2	N	39	7	1	92
							43	9							
08	465 N	247	-0-	-218	-0-	-0-	11	1	212	2	N	22	4	1	110
							24	9							
09	450 N	222	-0-	-228	-0-	-0-	11	1	188	2	N	21	3	1	128
							23	9							
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	20	1	327	2	N	42	7	1	163
							46	9							
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	-0-	9	1	147	2	N	24	3	1	184
							26	9							

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405							
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	259 2	142
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2	142
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	169 2 4 9 N	146
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	189 2 1 9 N	147
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	185 2 8 9 N	154
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	177 2 8 9 N	161
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668							
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643							
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624							
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10766 - 10856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796				
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1439	1	3802	2	Y	105	100	1	19
						5	4	116	9					
07	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	1457	1	3923	2	Y	101	97	1	23
						12	4	111	9					
08	5921 X	5305	-0-	-616	-0-	1314	1	3886	2	Y	95	108	1	10
						105	9							
09	5730 X	4969	-0-	-761	-0-	1259	1	3587	2	Y	92	82	1	20
						22	4	101	9					
10	5549 X	4121	-0-	-1428	-0-	1115	1	2898	2	Y	85	95	1	10
						14	4	94	9					
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	1298	1	4159	2	Y	114	102	1	22
						125	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520				
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST		RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	38 1	101 2	Y	3	3 1	-0-
						1 4	3 9				
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	22 1	60 2	Y	2	2 1	-0-
						1 4	2 9				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	43 1	126 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	23 1	65 2	Y	2	2 1	-0-
						1 4	2 9				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580	COMPL. DATE 08/23/1967	TOTAL DEPTH 10801	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6240 X	698	-0-	-5542	-0-	187 1 1 4	495 2 15 9	Y	14	16 1	2	
07	6448 X	463	-0-	-5985	-0-	123 1 1 4	330 2 9 9	Y	8	9 1	1	
08	6448 X	4491	-0-	-1957	-0-	1112 1 89 9	3290 2	Y	81	76 1	6	
09	5370 X	250	-0-	-5120	-0-	63 1 1 4	180 2 6 9	Y	5	9 1	2	
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	
11	4350 X	158	-0-	-4192	-0-	37 1 3 9	118 2	Y	3	3 1	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862 PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10600 - 10782
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835 PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850 PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938 PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874 PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	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 #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684		
06	32040 X	26879	-0-	-5161	-0-	7213	1	19063	2	Y	524	503	1	91
						27	4	576	9					
07	29047 X	25964	-0-	-3083	-0-	6872	1	18510	2	Y	476	461	1	106
						58	4	524	9					
08	27993 X	25607	-0-	-2386	-0-	6343	1	18758	2	Y	460	521	1	45
						506	9							
09	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	6990	1	19924	2	Y	510	450	1	105
						125	4	561	9					
10	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	8037	1	20888	2	Y	616	651	1	70
						99	4	678	9					
11	26880 X	26674	-0-	-206	-0-	6203	1	19874	2	Y	543	508	1	105
						597	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770		
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1351	1	3570	2	Y	98	94	1	19
						5	4	108	9					
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	1314	1	3540	2	Y	91	88	1	22
						11	4	100	9					
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1202	1	3556	2	Y	87	99	1	10
						96	9							
09	5040 X	4372	-0-	-668	-0-	1107	1	3156	2	Y	81	72	1	19
						20	4	89	9					
10	5208 X	4579	-0-	-629	-0-	1239	1	3220	2	Y	95	101	1	13
						15	4	105	9					
11	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	1034	1	3311	2	Y	90	84	1	19
						99	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10586 - 10734	
06	14940 X	10553	-0-	-4387	-0-	2831	1	7484	2	Y	206	195 1	29
						11	4	227	9				
07	15128 X	14927	-0-	-201	-0-	3951	1	10642	2	Y	274	250 1	53
						33	4	301	9				
08	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	3946	1	11668	2	Y	286	316 1	23
						315	9						
09	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	3685	1	10503	2	Y	269	240 1	52
						66	4	296	9				
10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	4169	1	10836	2	Y	319	339 1	32
						52	4	351	9				
11	15420 X	13509	-0-	-1911	-0-	3141	1	10065	2	Y	275	258 1	49
						303	9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10508 - 10747	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	179L	RRCID ->	184697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10653 - 17000	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	131	RRCID ->	186137	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10444 - 10546	
06	2040 X	1383	-0-	-657	-0-	371	1	981	2	Y	27	30 1	6
						1	4	30	9				
07	2108 X	1522	-0-	-586	-0-	403	1	1085	2	Y	28	27 1	7
						3	4	31	9				
08	2108 X	1240	-0-	-868	-0-	307	1	909	2	Y	22	26 1	3
						24	9						
09	3030 X	609	-0-	-2421	-0-	154	1	440	2	Y	11	11 1	3
						3	4	12	9				
10	3131 X	817	-0-	-2314	-0-	221	1	574	2	Y	17	18 1	2
						3	4	19	9				
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	2 1	-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	186140	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10478 - 10712	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	495	1	1308	2	Y	36	35 1	8
						2	4	40	9				
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	615	1	1656	2	Y	43	40 1	11
						5	4	47	9				
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	448	1	1326	2	Y	32	38 1	5
						35	9						
09	1860 N	986	-0-	-874	-0-	250	1	712	2	Y	18	18 1	5
						4	4	20	9				
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	5 1	-0-
11	1740 N	1162	-0-	-578	-0-	270	1	866	2	Y	24	19 1	5
						26	9						

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644												
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
11	22290 X	21276	-0-	-1014	-0-	4948 1	15852 2	Y	433	397 1		91
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782												
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
11	25440 X	-0-	-0-	-25440	-0-	1 4	1 9	Y	-0-	1 1		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639												
06	14610 X	674	-0-	-13936	-0-	181 1	478 2	Y	13	16 1		1
07	2976 X	76	-0-	-2900	-0-	20 1	54 2	Y	1	2 1		-0-
08	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	365 1	1080 2	Y	26	25 1		1
09	2100 X	77	-0-	-2023	-0-	20 1	55 2	Y	1	2 1		-0-
10	2170 X	435	-0-	-1735	-0-	118 1	306 2	Y	9	9 1		-0-
11	1440 X	838	-0-	-602	-0-	195 1	624 2	Y	17	15 1		2
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726			
06	15480 X	10868	-0-	-4612	-0-	2916 1	7708 2	212	Y	212	209 1		40
07	15996 X	11622	-0-	-4374	-0-	3076 1	8286 2	213	Y	213	204 1		49
08	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	4008 1	11853 2	291	Y	291	310 1		30
09	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	3569 1	10173 2	260	Y	260	233 1		57
10	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	4206 1	10932 2	322	Y	322	340 1		39
11	15660 X	14140	-0-	-1520	-0-	3288 1	10535 2	288	Y	288	269 1		58

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954			
06	3090 X	2333	-0-	-757	-0-	626 1	1654 2	46	N	46	44 1		8
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	916 1	2467 2	63	N	63	58 1		13
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1085 1	3208 2	79	N	79	84 1		8
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1072 1	3056 2	78	N	78	69 1		17
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1428 1	3713 2	110	N	110	113 1		14
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1223 1	3919 2	107	N	107	99 1		22

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602			
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	119 1	316 2	9	N	9	8 1		2
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	137 1	370 2	9	N	9	9 1		2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	157 1	463 2	11	N	11	12 1		1
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147 1	420 2	11	N	11	10 1		2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160 1	416 2	12	N	12	13 1		1
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	91 1	291 2	8	N	8	8 1		1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890			
06	2700 X	1612	-0-	-1088	-0-	432 1	1143 2	32	N	32	29 1		6
07	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	632 1	1701 2	44	N	44	40 1		10
08	1891 X	1321	-0-	-570	-0-	327 1	968 2	24	N	24	30 1		4
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	531 1	1511 2	39	N	39	33 1		10
10	2387 N	1748	-0-	-639	-0-	473 1	1229 2	36	N	36	40 1		6
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	489 1	1567 2	43	N	43	39 1		10

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	369	1 4	976	2 9	N	27	26	1		5
07	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	391	1 4	1051	2 9	N	27	26	1		6
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	327	1 4	968	2 9	N	24	27	1		3
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	366	1 4	1045	2 9	N	27	24	1		6
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	357	1 4	928	2 9	N	27	30	1		3
11	1290 N	499	-0-	-791	-0-	116	1 9	372	2 9	N	10	11	1		2

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	292	1 4	773	2 9	Y	21	20	1		4
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	284	1 4	767	2 9	Y	20	19	1		5
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	264	1 4	781	2 9	Y	19	22	1		2
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	246	1 4	700	2 9	Y	18	16	1		4
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	297	1 4	774	2 9	Y	23	24	1		3
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	235	1 4	753	2 9	Y	21	19	1		5

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868

06	750 N	702	-0-	-48	-0-	23	1 9	664	2 9	N	14	13	1		39
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	30	1 9	641	2 9	N	13	12	1		40
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1 9	639	2 9	N	13	14	1		39
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	35	1 9	587	2 9	N	12	36	1		15
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1 9	650	2 9	N	15	21	1		9
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	28	1 9	456	2 9	N	10	10	1		9

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713

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	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12900 X	9637	-0-	-3263	-0-	2586	1	6834	2	N	188	182	1	35
07	13330 X	8979	-0-	-4351	-0-	2377	1	6402	2	N	164	160	1	39
08	13020 X	7715	-0-	-5305	-0-	1911	1	5651	2	N	139	162	1	16
09	10740 X	6089	-0-	-4651	-0-	1543	1	4396	2	N	112	103	1	25
10	10385 X	5611	-0-	-4774	-0-	1518	1	3946	2	N	116	127	1	14
11	9630 X	2452	-0-	-7178	-0-	570	1	1827	2	N	50	53	1	11

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	177	1	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
11	2910 #	2618	-0-	-292	-0-	2557	2	61	9	N	55	180	1	34

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN, NE. (10800)		//CONT.//		67016 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
MARMION		WELL #:		2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF.	3940 - 3970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
MOORE-PAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	9500 - 9516	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E")				67060 300	NON-ASSOCIATED	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	
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	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

TEXANA OPERATING COMPANY				844253					CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11752 - 11777	
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
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	43	1	12	9	N	11		41

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.//		67060 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.				875336								
BROWDER, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11477 - 11677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

BROWDER, W. B.				WELL #:	2	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11470 - 11535
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995												

OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
PETTY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10914 - 10924
06		12650	7665	-0-	-4985	-0-	704	1	5552	3	Y	1281 1400 1 65
07		10099	8351	-0-	-1748	-0-	1409	9	6301	3	Y	1204 1149 1 120
08		13369	9986	-0-	-3383	-0-	726	1	7942	3	Y	1071 1069 1 122
09		8638	7514	-0-	-1124	-0-	1324	9	5312	3	Y	1151 1091 1 182
10		6745	6674	-0-	-71	-0-	866	1	4605	3	Y	1072 1104 1 150
*11		6822	6606	-0-	-216	-0-	1178	9	4296	3	Y	1007 960 1 197
							936	1				
							1266	9				
							890	1				
							1179	9				
							1202	1				
							1108	9				

OIL AND GAS DIVISION

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

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179														
OLIVER UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
BURNS		WELL #:		1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF. 11202 - 11210				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

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				
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								
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	157	1	1278	2	N	298	184	1		224
							328	9								

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
		386310														
		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF. 14096 - 14246				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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

DEC OPERATING, INC.				209147						CNTY: ORANGE			
CHANDLER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7042 - 7048	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE			
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211									
CHESSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5840 - 6418	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		16	
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022												

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		255133										
KAECHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAECHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546	
06	6180 X	4343	-0-	-1837	-0-	72 1	4230 2	Y	37		156
						41 9					
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	72 1	6154 2	Y	15	81 1	90
						17 9					
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	72 1	4523 2	Y	19		109
						21 9					
09	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	355 1	6031 2	Y	28	85 1	52
						31 9					
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	370 1	6331 2	Y	42		94
						46 9					
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		94

KAECHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337	
06	1920 N	1201	-0-	-719	-0-	47 1	1143 2	Y	10		42
						11 9					
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	47 1	1723 2	Y	27	44 1	25
						30 9					
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	47 1	2099 2	Y	26		51
						29 9					
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	231 1	2351 2	Y	15	46 1	20
						17 9					
*10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	241 1	2468 2	Y	16		36
						18 9					
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT		36

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133										
KAECELE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	551	-0-	-2449	6511	477 1	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
						30 9						
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	501 1	1845 2	N	50			110
						55 9						
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			110

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471				
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	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	139 1	3342 2	Y	5			102
						6 9						
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			102

SCHAER		WELL #: 1		RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380				
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	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1464 1	4584 2	N	21			135
						23 9						
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT			135

SCHAER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332				
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	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	877 1	2747 2	Y	3			105
						3 9						
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT			105

SCHAER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133												
SCHAER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		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	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			134
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT			134

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636					
06		1680 N	163	-0-	-1517	-0-	163 2			Y	-0-			46
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-				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		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138 2	17 9		Y	15			113
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT			113

KAECELE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212003		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648					
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		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			Y	-0-			57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

KAECELE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490					
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	34 1		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	36 1		11
							25 9							
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	2 1	1324 2		Y	9			20
							10 9							
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			20

HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT		396852		WELL #: 1		RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A			
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		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			131
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
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

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 1			10
							8 9							
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	12 1	634 2	Y	5				15
							6 9							
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	58 1	518 2	Y	-0-	11 1			4
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	543 2	Y	4				8
							4 9							
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				8

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
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		992 N	992	-0-	-0-	-0-	58 1	932 2	N	2				42
							2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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														
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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		215343										
		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		215343										
		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		215343										
		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		215343										
		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4170 #	2201	-0-	-1969	-0-	2201	2		N	-0-			85
*05		3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			85
06		4380 #	3695	-0-	-685	-0-	3695	2		N	-0-			85
07		4743 #	3458	-0-	-1285	-0-	3458	2		N	-0-			85
08		4123 #	3626	-0-	-497	-0-	3626	2		N	-0-			85
*09		3479 R	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			85
*10		3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			85
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

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
11	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

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

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

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

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

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

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3854 - 3859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533										
STATE TRACT 304		WELL #:	1	RRCID ->	126376	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3978 - 3984	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5140	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
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
11	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	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	
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	20
09	4620 #	4074	-0-	-546	-0-	750	1	3307	2	N	15	35
10	4681 #	3917	-0-	-764	-0-	775	1	3128	2	N	13	48
11	4530 #	3833	-0-	-697	-0-	750	1	3066	2	N	15	63

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	464 2	20 9	N	18	69
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	69
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		
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
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	54
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962								
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRICK, OTTO		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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

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

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6718	3	294	9	N	267	544	1			250
07	7130 X	6137	-0-	-993	-0-	5931	3	206	9	N	187	176	1			261
08	7006 X	6496	-0-	-510	-0-	6124	3	372	9	N	338	352	1			247
09	7320 X	6342	-0-	-978	-0-	6124	3	218	9	N	198	191	1			254
10	7254 X	6657	-0-	-597	-0-	6287	3	370	9	N	336	376	1			214
11	7020 X	6807	-0-	-213	-0-	6434	3	373	9	N	339	192	1			361

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

06	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	31566	3	2539	9	N	2308	2463	1			785
07	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	32642	3	2563	9	N	2330	2135	1			980
08	34821 X	34821	-0-	-0-	-0-	32289	3	2532	9	N	2302	2482	1			800
09	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	31847	3	2246	9	N	2042	2393	1			449
10	33609 X	33609	-0-	-0-	-0-	30917	3	2692	9	N	2447	2241	1			655
11	31410 X	28900	-0-	-2510	-0-	26866	3	2034	9	N	1849	1913	1			591

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

06	31920 X	30960	-0-	-960	-0-	27838	3	3122	9	N	2838	3376	1			616
07	32984 X	31908	-0-	-1076	-0-	28732	3	3176	9	N	2887	2326	1			1177
08	33220 X	33220	-0-	-0-	-0-	30346	3	2874	9	N	2613	2843	1			947
09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	31531	3	2869	9	N	2608	2763	1			792
10	33470 X	33470	-0-	-0-	-0-	30515	3	2955	9	N	2686	2867	1			611
11	32160 X	29016	-0-	-3144	-0-	26449	3	2567	9	N	2334	2282	1			663

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815								
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		100080 X	86637	-0-	-13443	-0-	85190 3	1447 9	N	1315	1133 1	484
07		103416 X	97432	-0-	-5984	-0-	95834 3	1598 9	N	1453	1697 1	240
08		100347 X	96366	-0-	-3981	-0-	94823 3	1543 9	N	1403	1334 1	309
09		92592 X	92592	-0-	-0-	-0-	91122 3	1470 9	N	1336	1301 1	344
10		97433 X	89733	-0-	-7700	-0-	88258 3	1475 9	N	1341	1334 1	351
11		94290 X	85625	-0-	-8665	-0-	84241 3	1384 9	N	1258	1137 1	472

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.				601854								
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389
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-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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
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												

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)															
CIMARRON ENGINEERING, LLC															
STATE LEASE 21															
WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		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
11		32490 X	14087	-0-	-18403	-0-	13077	2	1010	9	N	918	748	1	372

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
IP FARMS "PG"															
WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908															

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

KALER ENERGY CORP.															
HALL BAYOU															
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269															

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-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU															
WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499															

06		16320 X	13728	-0-	-2592	-0-	9828	2	3900	9	N	3545	3628	1	739
07		16523 X	13158	-0-	-3365	-0-	9639	2	3519	9	N	3199	3255	1	683
08		32581 X	12617	-0-	-19964	-0-	9218	2	3399	9	N	3090	3061	1	712
09		31530 X	9537	-0-	-21993	-0-	6895	2	2642	9	N	2402	2368	1	746
10		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			746
11		13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT			746

KEBO OIL & GAS, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207															

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TWIN PEAKS															
WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082															

06		42630 X	28585	-0-	-14045	-0-	300	1	26284	2	N	1819	1969	1	205
							2001	9							
07		44051 X	27099	-0-	-16952	-0-	300	1	24896	2	N	1730	1620	1	315
							1903	9							
08		44051 X	29041	-0-	-15010	-0-	310	1	26645	2	N	1896	1620	1	591
							2086	9							
09		31380 X	27363	-0-	-4017	-0-	270	1	25370	2	N	1566	1612	1	545
							1723	9							
10		32426 X	28239	-0-	-4187	-0-	310	1	26166	2	N	1603	1789	1	359
							1763	9							
11		28590 X	27575	-0-	-1015	-0-	300	1	25555	2	N	1564	1454	1	469
							1720	9							

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A												
M	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	EOM BALANCE

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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236												
DAVIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903												

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
11	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												

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

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

PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 6-7A			WELL #: 1		RRCID -> 168885			COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
SIANA OIL & GAS			779259									
DOORNBOS			WELL #: 1		RRCID -> 157787			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275

DOORNBOS			WELL #: 1 D		RRCID -> 192389			COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408	
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3454	2	235	9	Y	202
07	4867	X	2555	-0-	-2312	-0-	2328	2	227	9	Y	225
08	3627	X	1098	-0-	-2529	-0-	1086	2	12	9	Y	67
09	1800	X	1113	-0-	-687	-0-	838	2	275	9	Y	142
*10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	527	2	227	9	Y	173
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					NO RPT	173

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375	
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2779	2	165	9	N	118
07	3968	X	2120	-0-	-1848	-0-	1944	2	176	9	N	278
08	3968	X	2598	-0-	-1370	-0-	2457	2	141	9	N	60
09	3840	X	1571	-0-	-2269	-0-	1395	2	176	9	N	220
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2047	2	44	9	N	73
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					NO RPT	73

PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC			701613									
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	155

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 12034 - 12039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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
11	2550 #	1615	-0-	-935	-0-	1564	2	51	9	N	46				155

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170

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
11	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	11547	2	601	9	N	546	713	1		239

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

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	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	270	1	15177	3	N	458	533	1		351
						504	9								
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT				351
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT				351

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060

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

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988								
MCKEE				WELL #: 1	RRCID -> 273197	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9324	- 9344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MB ENERGY, LLC				100147								
CAROLYN LANGE				WELL #: 1	RRCID -> 283643	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9306	- 9322			
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
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 2	4 9	N	4			47
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
JULIUS				WELL #: 1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9195	- 9380			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
JULIUS				WELL #: 2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	- 9215			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

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

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HENRY-ROD UNIT WELL #: RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

06	7080 X	6719	-0-	-361	-0-	669	1	5848	2	N	184	177	1				400
07	7316 X	3732	-0-	-3584	-0-	202	9	3296	2	N	100	159	1				341
08	7316 X	4733	-0-	-2583	-0-	326	1	4114	2	N	110						451
09	6900 X	2636	-0-	-4264	-0-	110	9	2487	2	N	72						523
10	7130 X	628	-0-	-6502	-0-	498	1										523
11	6720 X	1145	-0-	-5575	-0-	121	9	47	9	N	43	182	1				384

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

06	450 N	420	-0-	-30	-0-	43	1	377	2	N	-0-						127
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	79	9				1						128
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-						128
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	9	1	337	2	N	-0-						128
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1						129
11	570 N	34	-0-	-536	-0-	33	2	1	9	N	1						130

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566											
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		3060 X	2901	-0-	-159	-0-	1622	1	1145	2	N	122	161	1	504
							134	9							
07		2945 X	2401	-0-	-544	-0-	1741	1	553	2	N	97	167	1	434
							107	9							
08		2976 X	2708	-0-	-268	-0-	1612	1	920	2	N	160			594
							176	9							
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1777	1	1123	2	N	274	151	1	717
							301	9							
10		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	1757	1	1061	2	N	289	178	1	828
							318	9							
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1955	1	856	2	N	316			1144
							348	9							

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479							
PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9368 - 9378
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	35

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		96

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	901	-0-	-1176	-0-	835	2	66 9	N	60		79
*11	1890 X	1289	-0-	-601	-0-	1157	2	132 9	N	120	113 1	86

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-		15
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131

MB ENERGY, LLC				100147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE				2								
WELL #:		1		RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	3300 #	1851	-0-	-1449	-0-	1696	2	155 9	N	141	181 1	167

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

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

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

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-	-0-	93				N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		56		NO RPT	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		56		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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SOUTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			185

YEAMANS BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	B	-0-			226
07	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			226
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			226
10	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	42 1	389 2	248
							24 9		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	240 1	991 2	313
							72 9		

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

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
*11	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

06	1950 N	1067	-0-	-883		-0-	11 3	1053	2	Y	3					41
07	1953 N	1578	-0-	-375		-0-	16 3	1559	2	Y	3					44
08	1829 N	1563	-0-	-266		-0-	15 3	1545	2	Y	3					47
09	1183 N	1183	-0-	-0-		-0-	12 3	1168	2	Y	3					50
10	1581 N	1102	-0-	-479		-0-	11 4	1087	2	Y	4					54
11	1500 N	1304	-0-	-196		-0-	13 4	1287	2	Y	4					58

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
06		2734 N	1311	-0-	-1423	-0-	150 1	939 2	N	202	180 1			89								
							222 9															
07		1798 N	1443	-0-	-355	-0-	150 1	1061 2	N	211	188 1			112								
							232 9															
08		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	124 1	1042 2	N	201	188 1			125								
							221 9															
09		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	120 1	815 2	N	283	366 1			42								
							311 9															
10		1457 N	1219	-0-	-238	-0-	186 1	790 2	N	221				263								
							243 9															
11		1350 N	1174	-0-	-176	-0-	180 1	771 2	N	203	197 1			269								
							223 9															

NORTHWEST BLESSING													WELL #:	1	RRCID ->	243723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10454 - 10468
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									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123									

SOUTH BLESSING													WELL #:	2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9542 - 9559
06		1260 N	824	-0-	-436	-0-	120 1	691 2	N	12	187 1			197								
							13 9															
07		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	124 1	941 2	N	26				223								
							29 9															
08		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	93 1	881 2	N	40				263								
							44 9															
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	90 1	665 2	N	33				296								
							36 9															
10		1085 N	788	-0-	-297	-0-	155 1	607 2	N	24				320								
							26 9															
11		990 N	793	-0-	-197	-0-	150 1	606 2	N	34				354								
							37 9															

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
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									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			205									

BIG MAC BLESSING													WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524
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									
11		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
11	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1110	2	151	9	N	137	180	1			6

GTG OPERATING, LLC 337080
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

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
11	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

06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	504	2	N	17	177	1			268
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT					412
11	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

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
11	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

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
08	14B2 EXT	34	-0-	34	68	4	1	28	2	N	2	3	1			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68	2	9			N	3					113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT					113
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	675	1	3444	2	N	133	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	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
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT	363

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

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
11	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

06	2850 X	2587	-0-	-263	-0-	348	1	2068	2	N	155	270
						171	9					
07	3100 N	4566	-0-	1466	1466	480	1	3908	2	N	162	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					
11	2880 X	1919	-0-	-961	-0-	300	1	1510	2	N	99	248
						109	9					

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

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	122
						336	9					
08	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1395	1	11890	2	N	490	48
						539	9					
09	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1230	1	8009	2	N	468	42
						515	9					
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1054	1	4234	2	N	219	68
						241	9					
11	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	870	1	3591	2	N	175	55
						193	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

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

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) 71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 JONES CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992

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

PIERCE (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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

OIL AND GAS DIVISION

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

PIERCE RANCH (4850)				71451 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
PIERCE ESTATES "E"				WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	-	4849			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WUTHRICH, D.				WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)				71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC				589978									
PATOS, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762	-	2765			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)																
PETEX																
MIL-VID PROPERTIES																
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)																
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC																
GEMINI UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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
11	1740	N	798	-0-	-942	-0-	798	3			N	-0-				229

GEMINI UNIT SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)																
COSTA ENERGY, LLC																
LANGHAM																
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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
11	2790	#	2374	-0-	-416	-0-	1945	2	429	9	N	390	181	1		295

LANGHAM UNIT																
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		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							
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	268	1	277	2	Y	166	208	1	45
							183	9							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278															
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-
11		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															
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							
11		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	319	1	329	2	Y	608	886	1	190
							669	9							

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
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							
11		5130 X	3308	-0-	-1822	-0-	1278	1	1320	2	N	645	679	1	177
							710	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
11	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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190				
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443				
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11171 -	11523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		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						
11		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	2768 1	2860 2	Y	77			178
							85 9						

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11048 -	11458
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
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						
11	2010 N	806	-0-	-1204	-0-	388 1	401 2	Y	15	11 1		17
						17 9						

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11114 -	12068
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990 -	11468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830 - 11932		
06		7440 X	7327	-0-	-113	-0-	3321 1 134 9	3872 2	Y	122	172 1		55
07		7688 X	7198	-0-	-490	-0-	3463 1 125 9	3610 2	Y	114	108 1		61
08		7688 X	7348	-0-	-340	-0-	3548 1 66 9	3734 2	Y	60	70 1		51
09		7410 X	6538	-0-	-872	-0-	3163 1 57 9	3318 2	Y	52	35 1		68
10		7657 X	6503	-0-	-1154	-0-	3091 1 61 9	3351 2	Y	55	71 1		52
11		7320 X	5059	-0-	-2261	-0-	2462 1 53 9	2544 2	Y	48	44 1		56
HAGAN		WELL #:	2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11057 - 11924		
06		480 X	358	-0-	-122	-0-	165 1	193 2	Y	-0-			-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992 - 11776		
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAGAN		WELL #:	3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9381 - 9800		
06		4740 X	3938	-0-	-802	-0-	1802 1 34 9	2102 2	Y	31	51 1		18
07		4774 X	4261	-0-	-513	-0-	2070 1 34 9	2157 2	Y	31	31 1		18
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	2386 1 47 9	2511 2	Y	43	35 1		26
09		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2056 1 48 9	2157 2	Y	44	29 1		41
10		4247 X	4189	-0-	-58	-0-	1984 1 54 9	2151 2	Y	49	53 1		37
11		4110 X	3728	-0-	-382	-0-	1810 1 48 9	1870 2	Y	44	43 1		38
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732 - 9783		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
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-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087								
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	272	1	317	2	Y	-0-	16	1			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									
11	1440 X	1079	-0-	-361	-0-	529	1	547	2	Y	3					13
						3	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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 #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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				
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-		105				
11	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				
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	6 1	5 2	N	-0-		79				
11	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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

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

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1255 1	23024 2	94 4	Y	1916	1857 1	257	
07	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	1251 1	21857 2	9 4	Y	1819	1991 1	85	
08	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	1322 1	23198 2	326 4	Y	2161	1931 1	315	
09	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1207 1	21822 2	691 4	Y	2160	2190 1	285	
10	24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	1282 1	20620 2	1108 4	Y	1746	1795 1	236	
11	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	1070 1	20157 2	934 4	Y	1787	1892 1	131	

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

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

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	007883	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	007885	COMPL. DATE	07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	007890	COMPL. DATE	03/15/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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						
11	9270 X	3583	-0-	-5687	-0-	525	1	3046	2	Y	11		56
						12	9						
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRIO 7260)				71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	085635	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7331 - 7337
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		6 C	RRCID ->	085541	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 4684 - 4695
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)		71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		WELL #:		3		RRCID -> 137373		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095	
SMITH, T.L. JR.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #:		14		RRCID -> 184684		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435	
STATE TRACT 343													
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		5		RRCID -> 055546		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343				WELL #:		1		RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293	
ETOC													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
BP AMERICA A-437				WELL #:		1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3	N	-0-			262
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-			262
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3	N	-0-			262
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	25	3	N	22	24	9	284
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3	N	-0-			284
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	1	3	N	3	3	9	287

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 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	22				179
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	26				205
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	67	3	17	9		N	15				220
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	3	24	9		N	22				242
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	3	26	9		N	24				266
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	11	3	23	9		N	21	178	1		109

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				261	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				261	
08	4441 R	4441	-0-	-0-	-0-	74	1	4319	2		N	44	167	1	14	8	124
						48	9										
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-				124	
10	6472 R	6472	-0-	-0-	-0-	59	1	6179	2		N	213	168	1	22	8	147
						234	9										
11	17220 R	17220	-0-	-0-	-0-	276	1	16349	2		N	541	341	1	138	8	209
						595	9										

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 LGDC CORPORATION 500227
 WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1989 2	96 9	N	87	156 1	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		104
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
BEND PETROLEUM CORP.		064129									
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORRENT OIL LLC		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
KUHN, H. J. TR 2		064129									
		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		064129									
		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		064129									
		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645									
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230	
06	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-
11	3000 N	583	-0-	-2417	5631	583 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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															
06	3000 N	1834	-0-	-1166	2541	76	1	1752	2	N	5				89
07	3100 N	953	-0-	-2147	394	6	9	873	2	N	6				95
08	2324 N	1930	-0-	-394	-0-	7	9	1859	2	N	-0-				95
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	8	9	2122	2	N	7				102
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	14	9	1925	2	N	13				115
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	15	9	2067	2	N	14				129

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740															
06	4560 X	4394	-0-	-166	-0-	11	9	4200	2	N	10				89
07	4681 X	2468	-0-	-2213	-0-	10	9	2268	2	N	9				98
08	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	9	9	3467	2	N	8				106
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	25	9	4661	2	N	23				129
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	15	9	4521	2	N	14				143
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	20	9	4302	2	N	18				161

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837															
06	3000 N	2792	-0-	-208	8610	10	9	2666	2	N	9				83
07	3100 N	1452	-0-	-1648	6962	1	9	1339	2	N	1				84
08	3100 N	1778	-0-	-1322	5640	66	1	1712	2	N	-0-				84
09	3000 N	2987	-0-	-13	5627	115	1	2872	2	N	-0-				84
10	3100 N	2953	-0-	-147	5480	3	9	2832	2	N	3				87
11	3000 N	1829	-0-	-1171	4309	78	1	1748	2	N	3				90

 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	248	1	5708	2	N	15		127
07	5084 X	3351	-0-	-1733	-0-	17	9	3072	2	N	20		147
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	206	1	5373	2	N	37	176 1	8
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	41	9	5658	2	N	5		13
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	227	1	6057	2	N	20		33
11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	253	1	6337	2	N	15		48
						22	9						
						283	1						
						17	9						

 BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

06	4110 X	3462	-0-	-648	-0-	144	1	3303	2	N	14		155
07	4216 X	2389	-0-	-1827	-0-	15	9	2192	2	N	12		167
08	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	184	1	3794	2	N	17		184
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	13	9	4114	2	N	10		194
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	146	1	5122	2	N	5		199
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	19	9	5160	2	N	-0-		199
						165	1						
						11	9						
						214	1						
						6	9						
						231	1						

 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	56	1	1286	2	N	9		174
07	1488 N	678	-0-	-810	-0-	10	9	619	2	N	6		180
08	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	52	1	1088	2	N	-0-		180
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7	9	1361	2	N	13		193
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	8		201
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	2	N	7		208
						14	9						
						52	1						
						9	9						
						61	1						
						8	9						

 CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	128	1	2950	2	N	8		160
07	3224 X	1720	-0-	-1504	-0-	9	9	1581	2	N	6		166
08	3224 X	2646	-0-	-578	-0-	132	1	2546	2	N	2		168
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	7	9	3256	2	N	-0-		168
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	98	1	3182	2	N	3		171
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2	9	3064	2	N	14		185
						131	1						
						133	1						
						3	9						
						137	1						
						15	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	137 1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876				
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
11	3000 N	2644	-0-	-356	3271	113	1	2527	2	N	4	196

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867				
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
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	162	1	3616	2	Y	43	152

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798				
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
11	3000 N	2293	-0-	-707	1140	98	1	2182	2	N	12	109

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	* EOM BALANCE
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
11	810 N	186	-0-	-624	-0-	8	1	177	2	N	1	144

MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
06	3000 N	1743	-0-	-1257	1558	177	1	1548	2	N	16	19
07	2472 N	914	-0-	-1558	-0-	18	9	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
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	177	1	1597	2	N	47	111

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
06	3000 N	2271	-0-	-729	6157	226	1	1975	2	N	64	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
11	3000 N	2545	-0-	-455	1372	251	1	2270	2	N	22	129

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
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
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	877	2	N	10	86

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9570 X	9245	-0-	-325	-0-	384	1	8835	2	N	24					189
07	9889 X	5073	-0-	-4816	-0-	26	9	4681	2	N	-0-					189
08	9796 X	5887	-0-	-3909	-0-	392	1	5669	2	N	-0-	171	1			18
09	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	218	1	9127	2	N	42					60
10	9548 X	9408	-0-	-140	-0-	367	1	8989	2	N	40					100
11	9240 X	6148	-0-	-3092	-0-	46	9	5844	2	N	39					139

 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

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
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					147

 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

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

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

 POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

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

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688										
WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10997 - 11908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023														

GTG OPERATING, LLC				337080				CNTY: MATAGORDA						
BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11122 - 11142			
06		101 N	101	-0-	-0-			9 1	83 2	N	8			293
								9 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	3			296
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	6			302
09		99 N	99	-0-	-0-			54 1	38 2	N	6			308
								7 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			308
11		0 N	NO RPT	-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			
06		3773 X	3773	-0-	-0-			649 1	2950 2	N	158	150 1		199
								174 9						
07		3162 X	-0-	-0-	-3162					N	118			317
08		3658 X	-0-	-0-	-3658					N	118	301 1		134
09		3540 X	2712	-0-	-828			500 1	2061 2	N	137			271
								151 9						
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185					N	NO RPT			271
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780					N	NO RPT			271

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	214566	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10495 - 10768			
06		44 N	44	-0-	-0-			4 1	28 2	N	11			463
								12 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	5			468
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	6			474
09		48 N	48	-0-	-0-			3 1	38 2	N	6			480
								7 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			480
11		0 N	NO RPT	-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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		3100 N	4119	-0-	1019			675 1	3444 2	N	-0-			1
08		3100 N	4119	-0-	1019			675 1	3444 2	N	-0-			1
09		2038 N	-0-	-0-	-2038					N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11		60 X	NO RPT	-0-	-60					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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	150 1	579 2	N	132	176 1	363
						145 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
						61 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600	
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
11	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	
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
11	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	
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
11	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									
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	1222 3	54 9	Y	49			212
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2106 799 3	31 9	Y	28	98 1		142
11	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3927 1740 3	81 9	Y	74			216

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190	
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
11	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	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	984	3	106	9	Y		163
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	967	3	125	9	Y	94 1	183
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	797	3	32	9	Y		212
09	DLQ G-10	687	-0-	687	687	658	3	29	9	Y		238
10	DLQ G-10	686	-0-	686	1373	661	3	25	9	Y	81 1	180
11	DLQ G-10	959	-0-	959	2332	916	3	43	9	Y		219

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111			
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	582	3	19	9	N		174
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	666	3	116	9	N	182 1	97
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	609	3	101	9	N		189
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	600	3	117	9	N	179 1	116
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	606	3	99	9	N		206
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	632	3	103	9	N	179 1	121

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N		-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N		-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
11	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			
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N		164
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N		164
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	24	1	352	3	N		164
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	23	1	357	3	N		164
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N		164
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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	

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

GLASSCOCK RANCH B			WELL #:		2	RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196	
11		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				
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	8890	-0-	-7044	-0-	569	1	8174	3	N	134	166	1	79
							147	9							
11		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			79

MESSY OIL AND GAS, LLC			WELL #:		562067	RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
OWENS			WELL #:		1										
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	59	-0-	-91	-0-	26	2	33	9	N	30			150
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			150
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			150

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052				
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			WELL #:		1										
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
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF. 12666 - 12746

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

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
11	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

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-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			-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

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-
11	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

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-
11	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
11	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

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

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

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

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

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

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

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->		271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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
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-
11	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6000 X	4970	-0-	-1030	-0-	600	1	4335	2	N	32			133
						35	9							
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			133
08	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	380	1	5226	2	N	31			164
						34	9							
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	580	1	5866	2	N	40	166	1	38
						44	9							
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	620	1	5717	2	N	45			83
						50	9							
11	5460 X	4640	-0-	-820	-0-	600	1	4009	2	N	28			111
						31	9							

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

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

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

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

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

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	3100 N	2106	-0-	-994	1460	2053 2	53 9	N	48	179 1		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1460			N	NO RPT			84

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

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1812 2	N	-0-		74
*05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	30 1	810 2	N	20		94
							22 9					
*06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N	20		114
							22 9					
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	19		133
							21 9					
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	31 1	1006 2	N	20		153
							22 9					
*09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30 1	1135 2	N	19		172
							21 9					
*10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	984 2	N	20		192
							22 9					
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30 1	1037 2	N	20		212
							22 9					

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	
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	1190	-0-	-329	-0-	124 1	1047 2	N	17		103
							19 9					
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	120 1	831 2	N	29		132
							32 9					

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

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	
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-
11		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	13350 X	13292	-0-	-58	-0-	600 1	12581 2	N	101	173 1	102		
07	13702 X	9661	-0-	-4041	-0-	111 9	8975 2	N	60		162		
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	620 1	13327 2	N	111	168 1	105		
09	13290 X	13005	-0-	-285	-0-	122 9	12758 2	N	115	167 1	3 8	50	
10	13733 X	11048	-0-	-2685	-0-	120 1	116 9	N	105	3 8	152		
11	13620 X	11510	-0-	-2110	-0-	127 9	11405 2	N	95	157 1	1 8	89	

BABY RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237					
06	20490 X	19327	-0-	-1163	-0-	750 1	18282 2	N	268	365 1	97		
07	21173 X	19716	-0-	-1457	-0-	295 9	18627 2	N	285	182 1	200		
08	20057 X	17736	-0-	-2321	-0-	775 1	16816 2	N	211	361 1	50		
09	19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	314 9	17051 2	N	248	187 1	1 8	110	
10	19964 X	16074	-0-	-3890	-0-	688 1	267 9	N	243	180 1	1 8	172	
11	19320 X	17002	-0-	-2318	-0-	232 9	296 9	N	269	358 1	1 8	82	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		HOLMES		WELL #: 1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627	
06	330 N	37	-0-	-293	-0-	37 2		N	-0-		574		
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-		574		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		574		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		574		
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		574		
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		574		

HCWD-58		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640					
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		
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		181		

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		DUNKS		WELL #: 1		RRCID -> 294983		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 9493 - 9584	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.												
THARP, KATHLEEN												
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
11		23490 X	14098	-0-	-9392	-0-	13934 2	164 9	N	149	183 1	44

THARP, KATHLEEN												
WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324												
06		14178 X	7348	-0-	-6830	-0-	7272 2	76 9	N	69		155
07		3100 N	5840	-0-	2740	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
11		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6492 2	43 9	N	39		200

RANKIN (DY 8050 SAND)												
WRD OPERATING LLC												
THARP												
WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANKIN (REKLAW)												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.												
NUNAN												
WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)												
AKG OPERATING COMPANY												
JOANN												
WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323												
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)												
ACE FIELD SERVICES, INC.												
SWEET, E. A. "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

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
11	5190 #	4603	-0-	-587	-0-	1424	2	3179	9	N	2890	2746	1			350

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

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

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 10200 - 10210

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971													
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			212
08	T. A.	-0-	-0-	-52	-0-	-0-					Y	-0-	179 1		33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

USA-RAVEN FOREST		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
USA-RAVEN FOREST		694971													
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11310 X	8309	-0-	-3001	-0-	-0-	1291	1	6983	2	Y	32			190
07	11687 X	9773	-0-	-1914	-0-	-0-	1083	1	8645	2	Y	41	180 1		51
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1	7933	2	Y	35			86
09	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	7858	2	Y	27			113
10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	8794	2	Y	18			131
11	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	11293	2	Y	19			150

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971													
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4031 R	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	3402	2	N	-0-			163
07	3596 #	2736	-0-	-860	-0-	-0-	304	1	2424	2	N	7			170
08	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	2266	2	N	-0-			170
09	4020 #	2585	-0-	-1435	-0-	-0-	253	1	2332	2	N	-0-			170
10	4154 #	2229	-0-	-1925	-0-	-0-	260	1	1969	2	N	-0-			170
11	4020 #	3961	-0-	-59	-0-	-0-	282	1	3679	2	N	-0-			170

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		339 N	339	-0-	-0-	168	1	124	2	150
						47	9			
07		195 N	195	-0-	-0-	102	1	74	2	167
						19	9			
08		434 N	232	-0-	-202	53	1	146	2	197
						33	9			
09		248 N	248	-0-	-0-	90	1	111	2	240
						47	9			
10		608 N	608	-0-	-0-	161	1	363	2	137
						84	9		179 1	
11		271 N	271	-0-	-0-	15	1	217	2	172
						39	9			

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

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164		
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
11	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		
06	3000 N	2089	-0-	-911	3057	600	1	1475	2	23
						14	9			
07	3100 N	2012	-0-	-1088	1969	620	1	1382	2	32
						10	9			
08	3100 N	2004	-0-	-1096	873	620	1	1355	2	58
						29	9			
09	2283 N	1410	-0-	-873	-0-	120	1	1273	2	72
						17	9		1 8	
10	2015 N	1300	-0-	-715	-0-	1280	2	20	9	90
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	1231	2	128	9	30
								116	174 1	2 8

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922				CNTY: LIBERTY							
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				429
HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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	Y	130	157 1	166
11	6000 X	5725	-0-	-275	-0-	5725 2	Y	-0-		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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
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		
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
11	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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

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
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
09	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	38	1	2357	2	N	16			130
10	2697 N	2266	-0-	-431	-0-	2251	2	15	9	N	14			144
11	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2399	2	9	9	N	8			152

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

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
09	6270 X	5695	-0-	-575	-0-	41	9	5573	2	N	28	1	8	106
10	6479 X	5498	-0-	-981	-0-	5454	2	44	9	N	40			146
11	6240 X	5720	-0-	-520	-0-	5711	2	9	9	N	8			154

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

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
11	7680 X	7331	-0-	-349	-0-	7088	2	243	9	N	221	185	1	150

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

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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	3960 X	3318	-0-	-642	-0-	267 1	3051 2	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
11	3420 X	3128	-0-	-292	-0-	3128 2		Y	-0-		65

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681						CNTY: LIBERTY			
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153		PERF.11904 - 11998	
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
11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	4051 2		Y	-0-		109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874						CNTY: LIBERTY			
MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11942 - 12052	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12008 - 12094	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11686 - 11776	
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
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
11	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-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
11	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
11	14B2 EXT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	10	78

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	
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						
11		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	2250	1	10456	2	N	692	679 1	444
							761	9						

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946		
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
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3361	2	227	9	N	206	179 1	154

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744	- 9760			
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	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (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			
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	
11	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U		RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720			
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-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898			
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-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375											
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (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															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010												

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
LAYTON ENERGY INC. 491399												
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556												

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
LAYTON ENERGY INC. 491399												
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948												

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

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020												

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
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1031

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990												

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

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895												

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

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508		
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499								
STATE TRACT 288		WELL #: 8		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007										

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			
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				
11	8400 #	7470	-0-	-930	-0-	1586 1	5584 2	N	181	164 1	49
						101 4	199 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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715								
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER		//CONT.//	76075 250 747534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3000	N	2343	-0-	-657	862	2343	2	N	-0-			57

YOUNG, JOHN H., INC. TRACI			948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5913	-0-	-177	-0-	5912	1	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	N	1	1	1	48
11	5910	X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	1	N	-0-			48

TYE UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1954	1	N	-0-			108

ETHELMAE				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	N	1	1	1	244
*11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	1	N	-0-	1	1	243

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	280	1	N	115	174	1	120
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	850	1	N	35	1	8	154
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	564	1	N	118	189	1	82
09	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	229	1	N	32			114
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	570	1	N	33			147
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	420	1	N	115	195	1	67

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		333	1	2185	2	N	10				187
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		280	1	2138	2	N	10				197
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		293	1	2050	2	N	8	173	1		32
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		295	1	2304	2	N	18				50
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		283	1	2204	2	N	5				55
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		267	1	2120	2	N	7				62

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

06	2370 X	2224	-0-	-146	-0-		293	1	1922	2	N	8				145
07	2449 X	1993	-0-	-456	-0-		231	1	1758	2	N	4				149
08	2449 X	1804	-0-	-645	-0-		225	1	1576	2	N	3				152
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		323	1	2524	2	N	8				160
10	2294 X	2281	-0-	-13	-0-		259	1	2018	2	N	4				164
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		342	1	2719	2	N	8				172

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		688	1	4515	2	Y	32	1	8		78
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		640	1	4877	2	Y	27				105
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-		778	1	5443	2	Y	22				127
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777	5777		654	1	5103	2	Y	18				145
10	DLQ G-10	5707	-0-	5707	11484		649	1	5048	2	Y	9				154
11	16106 X	4622	-0-	-11484	-0-		516	1	4099	2	Y	6				160

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-		498	1	3269	2	Y	8				92
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		465	1	3544	2	Y	2				94
08	3751 X	3011	-0-	-740	-0-		376	1	2632	2	Y	3				97
09	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568		291	1	2274	2	Y	3				100
10	DLQ G-10	2890	-0-	2890	5458		329	1	2559	2	Y	2				102
11	7705 X	2247	-0-	-5458	-0-		251	1	1990	2	Y	5				107

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561				
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	482	1	3167	2	N	15			125
07	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	450	1	3433	2	N	17			142
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	546	1	3816	2	N	28			170
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	17			187
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	519	1	4038	2	N	39	171	1	55
11	4230 X	3265	-0-	-965	-0-	363	1	2881	2	N	19			74
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560				
06	3330 X	2803	-0-	-527	-0-	367	1	2411	2	N	23	1	8	224
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	374	1	2853	2	N	22	184	1	62
08	2852 X	2013	-0-	-839	-0-	249	1	1743	2	N	19	1	8	80
09	2700 X	906	-0-	-1794	-0-	102	1	798	2	N	5			85
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	401	1	3122	2	N	20			105
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	526	1	4181	2	N	54			159
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492				
06	3000 N	3122	-0-	122	122	410	1	2694	2	N	16	1	8	80
07	1886 N	1764	-0-	-122	-0-	204	1	1554	2	N	5			85
08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	241	1	1685	2	N	4			89
09	1650 X	1533	-0-	-117	-0-	173	1	1351	2	N	8			97
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	297	1	2311	2	N	15			112
11	1650 X	1195	-0-	-455	-0-	133	1	1056	2	N	5			117
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516				
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	258	-0-	-52	-0-	29	1	229	2	N	-0-			172
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	2343	-0-	-1227	-0-	307	1	2014	2	N	20		99
07	3689 X	1509	-0-	-2180	-0-	175	1	1334	2	N	-0-		99
08	3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	249	1	1740	2	N	1		100
09	3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	176	1	1370	2	N	-0-		100
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	450	1	3504	2	N	-0-		100
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	421	1	3346	2	N	10		110

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

06	2940 X	2200	-0-	-740	-0-	289	1	1901	2	N	9		124
07	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	304	1	2319	2	N	3		127
08	2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	193	1	1348	2	N	2		129
09	3000 N	4204	-0-	1204	1204	476	1	3717	2	N	10		139
10	3100 N	1908	-0-	-1192	12	217	1	1691	2	N	-0-		139
11	2971 N	2959	-0-	-12	-0-	331	1	2627	2	N	1		140

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

06	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	530	1	3480	2	N	11		155
07	4371 X	3778	-0-	-593	-0-	437	1	3335	2	N	5		160
08	4371 X	4068	-0-	-303	-0-	507	1	3547	2	N	13	1 8	172
09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	431	1	3360	2	N	5		177
10	4154 X	3528	-0-	-626	-0-	401	1	3121	2	N	5		182
11	4020 X	3144	-0-	-876	-0-	351	1	2787	2	N	5		187

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

06	930 N	649	-0-	-281	-0-	85	1	560	2	N	4		198
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	69	1	526	2	N	7		205
08	837 N	585	-0-	-252	-0-	72	1	507	2	N	5		210
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	4		214
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	N	-0-		214
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	827	2	N	4		218

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
KAECHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	144 1	944 2	N	-0-	65
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124 1	947 2	N	-0-	65
08	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	203 1	1418 2	N	-0-	65
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129 1	1195 2	N	-0-	65
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	91 1	711 2	N	-0-	65
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	345 2	N	2	67
							2 9				

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018			
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	2370	-0-	-1598	-0-	270 1	2100 2	N	-0-	207
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	559 1	4441 2	N	68 171 1	104
							75 9				

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BLOXSOM		WELL #: 2		RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001 PERF. 7603 - 7658							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7612 - 7668								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	900	1	6365	2	N	34					246
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	930	1	3341	2	N	9	184	1			71
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	630	1	4705	2	N	48					119
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	900	1	6550	2	N	25					144
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	915	1	7114	2	N	9					153
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	866	1	6942	2	N	25					178

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2927 - 2937								
M	O	14B2 EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT					-0-

KLEIMANN A		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
MOSAIC OIL LLC		589978															
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3167 - 3169								
M	O	14B2 EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-					-0-
11	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								
M	O	14B2 EXT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926										
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
DELTA, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
11	3360 X	2859	-0-	-501	-0-	2859 2		N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012												

MORRISON, LAVINE O.		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	215 1	1483 2	N	28			138
						31 9						
07	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	315 1	1479 2	N	40			178
						44 9						
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	335 1	1478 2	N	27			205
						30 9						
09	1740 N	839	-0-	-901	-0-	243 1	596 2	N	-0-			205
10	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	306 1	1271 2	N	11	164 1		52
						12 9						
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	337 1	1691 2	N	19			71
						21 9						

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)			77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
LUCKETT			WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	259	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			
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
11	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	3688	2			N	-0-	194

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680			
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
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-	94

PARK UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618			
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
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	108

ROCKY CREEK (EDWARDS)													//CONT.//		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.													948460											
SMITH													WELL #:		1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE											
06		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	999 1	9209 2		N	11	1 1		95										
07		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	866 1	8411 2		N	12	2 1		105										
08		10850 X	10219	-0-	-631	-0-	990 1	9214 2		N	14			119										
09		10500 X	8347	-0-	-2153	-0-	860 1	7476 2		N	10	1 1		128										
10		10850 X	9091	-0-	-1759	-0-	852 1	8228 2		N	10	3 1		135										
*11		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	970 1	9465 2		N	12	3 1		144										
KATHRYN													WELL #:		1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585		
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										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33										
COUNTS, JOAN													WELL #:		1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677		
06		7380 X	6260	-0-	-1120	-0-	612 1	5646 2		N	2			164										
07		6820 X	6091	-0-	-729	-0-	568 1	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										
11		6900 X	5701	-0-	-1199	-0-	529 1	5170 2		N	2			169										
JULIE													WELL #:		1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75										
JENNIFER													WELL #:		1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158		
06		9420 X	9033	-0-	-387	-0-	883 1	8147 2		N	3	1 1		209										
07		9734 X	8543	-0-	-1191	-0-	796 1	7739 2		N	7			216										
08		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	972 1	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 1	8099 2		N	4	1 1		225										
*11		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	906 1	8844 2		N	3	1 1		227										

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460								
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	139 1	1357 2	N	-0-	88
									1 1	

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158		
06	3000 N	2016	-0-	-984	3203	399 1	1617 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	1614	-0-	-1486	1717	234 1	1380 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1607	-0-	-1493	224	174 1	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-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
06	2601 N	1396	-0-	-1205	-0-	1396 2		N	-0-	-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	219 1	1290 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	161 1	1317 2	N	-0-	-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	300 1	1412 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	435 1	955 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
RASMUSSEN		WELL #:		1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
BARRROW		WELL #:		1	RRCID ->	181872	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817			
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SCHILLER		WELL #:		1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
		562067										
		WELL #:		1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742			
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067												
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			260
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	177	1	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			151
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			188
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1	30

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
LAMAY CORPORATION			484025												
MAY - FB			WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
IPACT			425810												
GILLMAN			WELL #:		1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249				
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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/23/2018												

OBLAEN RESOURCES LLC			617546												
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ROSENBURG (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				
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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO)		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
MILLER, SADIE		WELL #:	2	RRCID ->	183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 5028 - 5031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0 N	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 #:		RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5178 - 5180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2013						

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 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	57 1	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		44

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)													
CML EXPLORATION, LLC													
MUELLER													
WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		60

DYER UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY)													
OLIPDP II, LLC													
ROUND BUNCH													
WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734													
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
*11	10954		10202	-0-	-752	-0-	6339	2	3863	9	N	3512 3160 1	863

ROWAN (FRIO 8900)													
D.C. ENERGY													
ROWAN GPU - HUBBARD													
WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915													
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014													

ROWAN, NORTH (10,800)													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													
SUMMERS, E. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864													
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	56
11	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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.															
SUMMERS, E. L.															
78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
749152															
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE															
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836															
06	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

RUGELEY, N. (13100)															
ATLAS OPERATING LLC															
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"															
78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
036587															
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210															
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		769	-0-	-750	-0-	612	2	157	9	N	143	178	1	210
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			210

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
SYNERGY-PETERSEN															
78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT															
78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A															
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
PETERSON, RALPH ET AL															
78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (12850)			//CONT.// 78875 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
PETERSEN, RALPH ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 080271			COMPL. DATE 01/11/1979			TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	22	1	22	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	1		23	
								1	9						
08		589 N	157	-0-	-432	-0-	7	1	149	2	Y	1		24	
								1	9						
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			24	
10		589 X	160	-0-	-429	-0-	6	1	153	2	Y	1		25	
								1	9						
11		240 X	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		25	

RUGELEY, SW (12850, N)			78875 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 094833			COMPL. DATE 08/08/1981			TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101				

06		990 #	96	-0-	-894	-0-	2	1	92	2	Y	2	41	1	119
								2	9						
07		1023 #	274	-0-	-749	-0-	11	1	259	2	Y	4		123	
								4	9						
08		434 #	226	-0-	-208	-0-	9	1	216	2	Y	1		124	
								1	9						
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			124	
10		339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	2		126	
								2	9						
11		270 #	46	-0-	-224	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		126	

RUGELEY, S.W. (13100)			78875 575		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HANSEN, E. O. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 084291			COMPL. DATE 07/04/1979			TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110				

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

SOG - OLSON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 269961			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205				

06		150 N	144	-0-	-6	-0-	4	1	138	2	Y	2	10	1	148
								2	9						
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	12	1	276	2	Y	12		160	
								13	9						
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	1		161	
								1	9						
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			161	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			161	
11		330 N	98	-0-	-232	-0-	8	1	90	2	Y	-0-		161	

RUGELEY, SW. (13225)			78875 595		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
ALLEN, C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 197034			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380				

06		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
11		540 N	265	-0-	-275	-0-	229	2	36	9	N	33		158	

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	11	1	471	2	Y	23	35	1			243
						25	9									
07	2294	250	-0-	-2044	-0-	10	1	239	2	Y	1					244
						1	9									
08	2294	539	-0-	-1755	-0-	22	1	507	2	Y	9					253
						10	9									
09	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					253
10	2077 #	620	-0-	-1457	-0-	24	1	583	2	Y	12					265
						13	9									
11	510 #	156	-0-	-354	-0-	13	1	142	2	Y	1					266
						1	9									

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC 100623
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2			N	-0-					34
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					34
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					34
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					34
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					34
11	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					34

SABINE TRAM (WILCOX 2)														
OLIPDP II, LLC														
BLACK STONE-JEBCO														
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
100467														
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3000 N	2462	-0-	-538	3864	701 1	1446 2	N		286	246 1		216
							315 9							
07		3100 N	2487	-0-	-613	3251	724 1	1496 2	N		243	198 1		261
							267 9							
08		3100 N	2392	-0-	-708	2543	724 1	1368 2	N		273	385 1		149
							300 9							
09		3000 N	2354	-0-	-646	1897	701 1	1415 2	N		216	174 1		191
							238 9							
10		3100 N	2261	-0-	-839	1058	724 1	1321 2	N		196	187 1		200
							216 9							
11		3000 N	2067	-0-	-933	125	701 1	1157 2	N		190	180 1		210
							209 9							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)														
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION														
HANKAMER														
79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
269066														
WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			129
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			129
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	525	519 1		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	174 1		132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	226			358

SAM HOUSTON														
WHEELER OPERATING CORPORATION														
GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
914263														
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDY (WILCOX, LOWER)														
WAGNER OIL COMPANY														
KAINER-HARFST GAS UNIT														
80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
891175														
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2790 X	2598	-0-	-192	-0-	629 1	1939 2	N		27			194
							30 9							
07		2883 X	2494	-0-	-389	-0-	635 1	1833 2	N		24	163 1		55
							26 9							
08		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	642 1	2028 2	N		62			117
							68 9							
09		2700 X	2421	-0-	-279	-0-	625 1	1779 2	N		15			132
							17 9							
10		2790 X	1403	-0-	-1387	-0-	189 1	1186 2	N		25			157
							28 9							
11		2640 X	2536	-0-	-104	-0-	630 1	1849 2	N		52			209
							57 9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		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					
11		4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-		303

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					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2012							

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056									
SKYLAR		WELL #:		1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009			
		TOTAL DEPTH		6705		PERF. 5906 - 5928					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
WHITNELL, MARJORIE		WELL #:		1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977			
		TOTAL DEPTH		4310		PERF. 2251 - 2258					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	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				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
11	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 #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	6
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998				

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204		
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 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
06	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	88	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			101
08	3100 N	3200	-0-	100	-0-	62	1	Y	-0-			101
09	2647 X	2547	-0-	-100	-0-	52	1	Y	15			116
						17	9					
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	16			132
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	18	9	Y	NO RPT			132

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	9058	-0-	9058	50194	30	1	9003	2	N	23		132
07	14B2 EXT	6062	-0-	6062	56256	25	9	6013	2	N	17		149
08	14B2 EXT	7787	-0-	7787	64043	19	9	7747	2	N	8		157
09	71662 X	7619	-0-	-64043	-0-	30	1	7581	2	N	7		164
10	9579 X	8254	-0-	-1325	-0-	8	9	8190	2	N	30		194
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	31	1			N	NO RPT		194

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-		56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

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	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	140	1	1679	2	N	-0-		75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

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

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

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
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	26	9	4920	2	N	56		186
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	180	1	3838	2	N	27		213
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	30	9	3875	2	N	36	190 1	59
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	186	1			N	NO RPT		59

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WING, SARAH F.		WELL #:	82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3200 - 5500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PRIME OPERATING COMPANY		677770						CNTY: POLK			
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		//CONT.//		82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		186
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		196

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

WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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 #	1649	-0-	-552	-0-	630 1	958 2	N	55	55 1		32
						61 9						
11	2190 #	1599	-0-	-591	-0-	602 1	892 2	N	95	87 1		40
						105 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)			82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
E P C OIL & GAS, INC.			238482												
STANCIK, JANICE KAY			WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS 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

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
11	5 #		3	-0-	-2	-0-		3	2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA			WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A				
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
11	90 #		77	-0-	-13	-0-		77	2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER			WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A				
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
11	7 #		4	-0-	-3	-0-		4	2		Y	-0-			11

ROITSCH, ROGER			WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A				
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
11	7 #		4	-0-	-3	-0-		4	2		Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115				
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-
*11	9 R		9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-

PESCHKE, J. M. O.			WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098				
06	30 #		29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-			24
07	31 #		30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-			24
08	31 #		21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-			24
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-		-0-	2		N	-0-			24
10	31 #		28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			24
11	30 #		22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-			24

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			35
07		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			35
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			35
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			35
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			35
11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	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		
06		300 #	41	-0-	-259	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
08		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
09		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
10		341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
11		390 #	318	-0-	-72	-0-	318	2		Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 - 5054		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

COOK, KATHERINE E.				WELL #:	1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4866 - 4884		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932 - 4945		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 - 5014		
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064					
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5	2			Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968					
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			8
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			8
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984					
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	Y	8			8
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			8
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			8
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			8
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2			10
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			10

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950					
06	210 #	82	-0-	-128	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			8
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			8
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			8
10	93 #	22	-0-	-71	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			8
11	120 #	32	-0-	-88	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
M	O	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
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	-0-		99	2	Y	-0-				-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2	Y	-0-				-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2	Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	Y	-0-				23
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2	Y	-0-				23
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	2	Y	-0-				23
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-		13	2	Y	-0-				23
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2	Y	-0-				23
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-		21	2	Y	-0-				23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	-0-		3	2	2	9	Y	2		43
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-		11	2	4	9	Y	4	33 1	14
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	-0-		18	2			Y	-0-		14
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2	11	9	Y	10		24
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-		14	2	13	9	Y	12		36
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-		12	2	10	9	Y	9		45

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

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

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

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
11	300 #	62	-0-	-238	-0-	62	2			Y	-0-					10

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

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-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

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
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	Y	5	14	1			12

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

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
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	109	2	7	9	Y	6					23

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001		
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
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040		
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-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978		
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-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2				-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2				-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2				-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2				-0-
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838	
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2				-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2				-0-
08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2				-0-
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2				-0-
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2				-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2				17
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2				17
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				17
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2				17
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2				17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2				16
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9		17
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				17
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				17
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9		20
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	Y	7

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2				10
07	155 #	62	-0-	-93	-0-	60	2	2	9		12
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2				12
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				12
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2				12
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				12

 SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			83

 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			1

 GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

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
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			8

 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			15

 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			5

 CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			5

 O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

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
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	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			
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
11	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			
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	Y	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
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-		15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030			
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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-		7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145			
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
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198			
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
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986			
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
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-		6

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
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
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125				
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
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	151	2	13	9	Y	12			35

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230				
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
11	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-			9

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988				
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
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			40

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 -	5210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 -	5065			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A				
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
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	13	2	9	9	Y	8	28	1			25

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 -	5253			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 #	-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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 -	5233			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 -	5176			
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
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2				N	-0-				20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	12			-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309		
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	9	N	3		23
08	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-		23
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-		76	2	4	9	N	4		27
10	62 #	26	-0-	-36	-0-		16	2	10	9	N	9		36
11	60 #	30	-0-	-30	-0-		27	2	3	9	N	3		39

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507		
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	9	N	2	151 1	30
09	120 N	110	-0-	-10	-0-		79	3	31	9	N	28		58
10	155 N	115	-0-	-40	-0-		91	3	24	9	N	22		80
11	150 N	126	-0-	-24	-0-		102	3	24	9	N	22		102

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	N/A	
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	-0-	-0-	-0-	4757				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757				N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
JONES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446		
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
11		480 N	258	-0-	-222	-0-	258 3	N	-0-		250

SHANGHAI (D-3)		WELL #:		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		
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
11		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)		WELL #:		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		
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		WELL #:		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		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006											

SHEPHERD (WX CONS)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
HOOD												
83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO												
028734												
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1183	2	25	9	N	160
07		2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2260	2	46	9	N	174
08		2883 #	1891	-0-	-992	-0-	1858	2	33	9	N	181
09		2790 #	1164	-0-	-1626	-0-	1134	2	30	9	N	196
10		2573 #	1298	-0-	-1275	-0-	1258	2	40	9	N	212
11		2220 #	1079	-0-	-1141	-0-	1061	2	18	9	N	210

ALLAR												
WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494												
06		1140 #	718	-0-	-422	-0-	679	2	39	9	N	170
07		2883 #	1332	-0-	-1551	-0-	1286	2	46	9	N	196
08		6944 #	2584	-0-	-4360	-0-	2510	2	74	9	N	52
09		6720 #	2010	-0-	-4710	-0-	1952	2	58	9	N	84
10		2325 #	2014	-0-	-311	-0-	1955	2	59	9	N	107
11		2490 #	923	-0-	-1567	-0-	897	2	26	9	N	116

ALLAR												
WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628												
06		3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	176
07		3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	309
08		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	266
09		3120 #	1356	-0-	-1764	-0-	674	2	682	9	N	180
10		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	742	2	691	9	N	83
11		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	648	2	678	9	N	166

SANRAY												
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968												
06		5280 #	3291	-0-	-1989	-0-	3185	2	106	9	N	172
07		3875 #	2356	-0-	-1519	-0-	2279	2	77	9	N	213
08		4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	4319	2	125	9	N	86
09		3300 #	2798	-0-	-502	-0-	2708	2	90	9	N	139
10		3410 #	2941	-0-	-469	-0-	2851	2	90	9	N	176
11		4290 #	3433	-0-	-857	-0-	3327	2	106	9	N	216

HOOD												
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848												
06		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1191	2	185	9	N	206
07		1457 #	440	-0-	-1017	-0-	344	2	96	9	N	100
08		1798 #	1605	-0-	-193	-0-	1496	2	109	9	N	181
09		1440 #	1426	-0-	-14	-0-	1254	2	172	9	N	151
10		1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1450	2	147	9	N	262
11		1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1464	2	142	9	N	192

CANNON												
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733												
06		13350	6916	-0-	-6434	165618	6136	2	780	9	N	292
07		13795	11335	-0-	-2460	163158	10249	2	1086	9	N	270
08		13795	10758	-0-	-3037	160121	9757	2	1001	9	N	348
09		13350	9011	-0-	-4339	155782	8063	2	948	9	N	218
10		13795	5761	-0-	-8034	147748	5131	2	630	9	N	185
11		13350	5374	-0-	-7976	139772	4653	2	721	9	N	234

SANRAY												
WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455												
06		13350	14749	-0-	1399	278172	14410	2	339	9	N	244
07		13795	14941	-0-	1146	279318	14624	2	317	9	N	161
08		13795	13810	-0-	15	279333	13504	2	306	9	N	273
09		13350	10057	-0-	-3293	276040	9793	2	264	9	N	229
10		13795	11290	-0-	-2505	273535	10959	2	331	9	N	178
11		13350	10841	-0-	-2509	271026	10554	2	287	9	N	260

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
11	2280 #	1565	-0-	-715	-0-	1392	2	173	9	N	157	210	1	194	

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647			
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	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			87	

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004			
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	
11	13350	8979	-0-	-4371	200569	8749	2	230	9	N	209	325	1	168	

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO									
BULL OPERATING, LLC		106449													
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
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	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		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		
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		
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	515 2	Y	8 7 1	2
						9 9				
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	536 2	Y	7 8 1	1
						8 9				
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33 1	525 2	Y	7 7 1	1
						8 9				
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	32 1	501 2	Y	7 7 1	1
						8 9				
10	589 N	243	-0-	-346	-0-	15 1	226 2	Y	2 3 1	-0-
						2 9				
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	30 1	476 2	Y	9 8 1	1
						10 9				

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	564	1	8718	2	Y	86	76	1	18
						95	9							
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	571	1	8831	2	Y	83	89	1	12
						91	9							
08	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	549	1	8704	2	Y	82	83	1	11
						90	9							
09	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	537	1	8474	2	Y	87	83	1	15
						96	9							
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	554	1	8501	2	Y	111	102	1	24
						122	9							
11	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	512	1	8124	2	Y	100	112	1	12
						110	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	33	1	510	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
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-
						27	1	427	2	Y	3	3	1	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370												
06		1140 N	963	-0-	-177	-0-	58	1	890	2	Y	14
							15	9				12
07		1116 N	967	-0-	-149	-0-	58	1	895	2	Y	13
							14	9				14
08		1054 N	962	-0-	-92	-0-	56	1	892	2	Y	13
							14	9				13
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	55	1	872	2	Y	13
							14	9				13
10		961 N	546	-0-	-415	-0-	33	1	507	2	Y	5
							6	9				6
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1392	2	Y	16
							18	9				15

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295												
06		3000 N	1938	-0-	-1062	2408	116	1	1800	2	Y	20
							22	9				18
07		3100 N	1884	-0-	-1216	1192	113	1	1749	2	Y	20
							22	9				21
08		3049 N	1857	-0-	-1192	-0-	109	1	1727	2	Y	19
							21	9				19
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	19
							21	9				19
10		1612 N	1275	-0-	-337	-0-	77	1	1181	2	Y	15
							17	9				15
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	24
							26	9				24

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380												
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	4
							4	9				3
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	2
							2	9				3
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	3
							3	9				3
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4
							4	9				3
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
							17	1	266	2	Y	1
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	9				3

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

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-
11	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

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							
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	353	1	5595	2	Y	73	73	1	9
						80	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

06	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							
11	3000 N	3276	-0-	276	276	192	1	3040	2	Y	40	39	1	5
						44	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	176	1	2790	2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	9	8 1	2
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	9	10 1	1
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	9	9 1	1
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	10	9 1	2
10	837 N	492	-0-	-345	-0-	30	1	458	2	Y	4	5 1	1
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	57	1	907	2	Y	10	10 1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

06	3000 N	2734	-0-	-266	6024	164	1	2542	2	Y	25	22 1	5
07	8643 X	2619	-0-	-6024	-0-	157	1	2434	2	Y	25	26 1	4
08	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	143	1	2264	2	Y	23	24 1	3
09	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	121	1	1903	2	Y	25	24 1	4
10	2759 X	2003	-0-	-756	-0-	121	1	1852	2	Y	27	25 1	6
11	2670 X	2163	-0-	-507	-0-	126	1	2005	2	Y	29	31 1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	11	10 1	2
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	971	2	Y	11	11 1	2
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	Y	9	10 1	1
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	59	1	933	2	Y	11	10 1	2
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	60	1	922	2	Y	5	6 1	1
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	2	Y	13	12 1	2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	55	RRCID -> 038527	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9028 - 9042				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	53 U	RRCID -> 039887	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A
06	3000 N	2710	-0-	-290	9697	163 1 31 9	2516 2 Y 28 25 1 6
07	3100 N	2767	-0-	-333	9364	166 1 30 9	2571 2 Y 27 29 1 4
08	3100 N	2748	-0-	-352	9012	161 1 30 9	2557 2 Y 27 27 1 4
09	3000 N	2824	-0-	-176	8836	166 1 31 9	2627 2 Y 28 27 1 5
10	3100 N	2536	-0-	-564	8272	153 1 35 9	2348 2 Y 32 30 1 7
11	3000 N	2478	-0-	-522	7750	145 1 35 9	2298 2 Y 32 35 1 4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	62	RRCID -> 042167	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10095 - 10985
06	5550 X	5244	-0-	-306	-0-	313 1 86 9	4845 2 Y 78 70 1 16
07	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	314 1 84 9	4865 2 Y 76 81 1 11
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	322 1 83 9	5103 2 Y 75 76 1 10
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	313 1 87 9	4948 2 Y 79 76 1 13
10	5487 X	2097	-0-	-3390	-0-	126 1 46 9	1925 2 Y 42 46 1 9
11	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	303 1 100 9	4805 2 Y 91 89 1 11

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 042553	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 11458	PERF. 9990 - 10061
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	64 L	RRCID -> 042743	COMPL. DATE 09/13/1967	TOTAL DEPTH 11319	PERF. N/A
06	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1297 1 223 9	20053 2 Y 203 182 1 42
07	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	1356 1 219 9	20980 2 Y 199 212 1 29
08	22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	1326 1 215 9	21019 2 Y 195 197 1 27
09	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	1304 1 227 9	20600 2 Y 206 198 1 35
10	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	1373 1 290 9	21062 2 Y 264 242 1 57
11	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	1270 1 263 9	20161 2 Y 239 266 1 30

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
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							
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
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							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	19	1	301	2	Y	6	5	1	1	
						7	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

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							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

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							
11	3000 N	3219	-0-	219	219	190	1	3012	2	Y	15	14	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	269	1	4158	2	Y	65	59	1	13
						72	9							
07	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	241	1	3731	2	Y	65	69	1	9
						72	9							
08	4836 X	4477	-0-	-359	-0-	262	1	4145	2	Y	64	64	1	9
						70	9							
09	4680 X	4363	-0-	-317	-0-	255	1	4035	2	Y	66	64	1	11
						73	9							
10	4836 X	4429	-0-	-407	-0-	266	1	4072	2	Y	83	76	1	18
						91	9							
11	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	243	1	3858	2	Y	77	85	1	10
						85	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	171	2	Y	4	3	1			1
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	12 2	1 9	188	2	Y	2	3	1			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	180	2	Y	2	2	1			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	188	2	Y	2	2	1			-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	1 9	55	2	Y	1	1	1			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	452	2	Y	5	4	1			1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730																
06	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	72 31	1 9	1120	2	Y	28	25	1			6
07	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	68 30	1 9	1052	2	Y	27	29	1			4
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	75 30	1 9	1187	2	Y	27	27	1			4
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	75 31	1 9	1183	2	Y	28	27	1			5
10	1147 N	653	-0-	-494	-0-	39 15	1 9	599	2	Y	14	16	1			3
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77 35	1 9	1223	2	Y	32	31	1			4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638																
06	9510 X	1660	-0-	-7850	-0-	93 122	1 9	1445	2	Y	111	99	1			23
07	9827 X	1526	-0-	-8301	-0-	85 119	1 9	1322	2	Y	108	115	1			16
08	9207 X	999	-0-	-8208	-0-	53 112	1 9	834	2	Y	102	104	1			14
09	8910 X	1324	-0-	-7586	-0-	72 113	1 9	1139	2	Y	103	100	1			17
10	8773 X	3170	-0-	-5603	-0-	184 158	1 9	2828	2	Y	144	130	1			31
11	1650 X	1539	-0-	-111	-0-	83 142	1 9	1314	2	Y	129	144	1			16

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-		64 1	987 2	Y		20	18 1		4
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		22 9	1015 2	Y		20	21 1		3
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		66 1	1014 2	Y		19	19 1		3
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-		22 9	964 2	Y		19	19 1		3
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		61 1	1051 2	Y		23	21 1		5
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		21 9	999 2	Y		23	25 1		3
							69 1							
							25 9							
							63 1							
							25 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
06	10800 X	10410	-0-	-390	-0-		626 1	9683 2	Y		92	82 1		19
07	10819 X	10321	-0-	-498	-0-		101 9	9601 2	Y		90	96 1		13
08	10819 X	10090	-0-	-729	-0-		621 1	9400 2	Y		88	89 1		12
09	10470 X	9891	-0-	-579	-0-		99 9	9206 2	Y		93	89 1		16
10	10788 X	10278	-0-	-510	-0-		593 1	9526 2	Y		119	109 1		26
11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-		97 9	9247 2	Y		107	120 1		13
							583 1							
							118 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		223 1	3447 2	Y		38	34 1		8
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		42 9	3587 2	Y		38	40 1		6
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		232 1	3662 2	Y		36	37 1		5
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		42 9	3583 2	Y		39	37 1		7
10	3875 X	3800	-0-	-75	-0-		231 1	3519 2	Y		47	44 1		10
11	3810 X	3679	-0-	-131	-0-		40 9	3413 2	Y		46	50 1		6
							227 1							
							43 9							
							229 1							
							52 9							
							215 1							
							51 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	13 1	202 2	Y	11	10 1	2	
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	12 9	319 2	Y	11	11 1	2	
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	21 1	254 2	Y	12	12 1	2	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 9	263 2	Y	12	12 1	2	
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	16 1	113 2	Y	4	5 1	1	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 9	490 2	Y	14	13 1	2	
						17 1						
						13 9						
						7 1						
						4 9						
						31 1						
						15 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554												
06	3000 N	2010	-0-	-990	4112	120 1	1862 2	Y	25	22 1	5	
07	3100 N	1990	-0-	-1110	3002	28 9	1843 2	Y	25	26 1	4	
08	3100 N	1955	-0-	-1145	1857	119 1	1815 2	Y	23	24 1	3	
09	3000 N	1856	-0-	-1144	713	28 9	1719 2	Y	25	24 1	4	
10	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	115 1	934 2	Y	13	14 1	3	
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	25 9	1867 2	Y	29	28 1	4	
						109 1						
						61 1						
						14 9						
						118 1						
						32 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560												
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2	Y	4	3 1	1	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 9	115 2	Y	2	3 1	-0-	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	111 2	Y	3	3 1	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 9	117 2	Y	4	3 1	1	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	7 1	63 2	Y	1	2 1	-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	4 9	88 2	Y	3	3 1	-0-	
						1 9						
						6 1						
						3 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148												
06	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	16833 2	454 9	Y	413	370 1	85	
07	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	17067 2	443 9	Y	403	429 1	59	
08	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	18018 2	435 9	Y	395	400 1	54	
09	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	18006 2	459 9	Y	417	401 1	70	
10	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	17461 2	587 9	Y	534	489 1	115	
11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15712 2	532 9	Y	484	539 1	60	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	4762	-0-	-38	-0-	285	1	4412	2	Y	59	53	1	12
						65	9							
07	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	277	1	4291	2	Y	59	62	1	9
						65	9							
08	4991 X	4914	-0-	-77	-0-	288	1	4563	2	Y	57	58	1	8
						63	9							
09	4830 X	4706	-0-	-124	-0-	276	1	4364	2	Y	60	58	1	10
						66	9							
10	4960 X	1338	-0-	-3622	-0-	80	1	1222	2	Y	33	36	1	7
						36	9							
11	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	258	1	4089	2	Y	65	64	1	8
						72	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1785	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1744	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
10	1364 N	510	-0-	-854	-0-	31	1	472	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
11	1320 N	998	-0-	-322	-0-	58	1	920	2	Y	18	17	1	2
						20	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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							
11	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	181	1	2870	2	Y	36	35	1	4
						40	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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							
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	484	454	1	60
						532	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
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							
11	3000 N	2235	-0-	-765	2064	130	1	2068	2	Y	34	33	1	4
						37	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
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							
11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	330	1	5242	2	Y	118	115	1	15
						130	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007													TOTAL DEPTH	11150	PERF.10021 - 10116
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	221 1	3417 2	23 9	2	Y	21	19 1		4	
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	222 1	3436 2	23 9	2	Y	21	22 1		3	
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	163 1	2577 2	23 9	2	Y	21	21 1		3	
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216 1	3413 2	24 9	2	Y	22	21 1		4	
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	103 1	1583 2	11 9	2	Y	10	12 1		2	
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	224 1	3561 2	28 9	2	Y	25	24 1		3	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007													TOTAL DEPTH	11070	PERF.10450 - 10792
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	23 1	349 2	2 9	2	Y	2	2 1		-0-	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28 1	429 2	2 9	2	Y	2	2 1		-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	521 2	1 9	2	Y	1	1 1		-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	1 9	2	Y	1	1 1		-0-	
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	8 1	122 2	1 9	2	Y	-0-			-0-	
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44 1	697 2	2 9	2	Y	2	2 1		-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004													TOTAL DEPTH	11026	PERF.10022 - 10096
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	289 1	4463 2	79 9	2	Y	72	64 1		15	
07	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	244 1	3781 2	77 9	2	Y	70	75 1		10	
08	4743 X	4330	-0-	-413	-0-	252 1	4002 2	76 9	2	Y	69	70 1		9	
09	4830 X	4563	-0-	-267	-0-	267 1	4216 2	80 9	2	Y	73	70 1		12	
10	4991 X	1802	-0-	-3189	-0-	108 1	1652 2	42 9	2	Y	38	42 1		8	
11	4830 X	4297	-0-	-533	-0-	249 1	3956 2	92 9	2	Y	84	82 1		10	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008													TOTAL DEPTH	11212	PERF.10716 - 11048
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007													TOTAL DEPTH	11425	PERF.10930 - 10936
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	104 2	Y	1	1 1	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	1 9	107 2	Y	2	2 1	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	83 2	Y	1	1 1	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 9	146 2	Y	1	1 1	-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	5 1	41 2	Y	1	1 1	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	2	2 1	-0-
						1 9					
						2 9					
						3 1					
						1 9					
						11 1					
						2 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020			TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495 176382		ASSOCIATED		49B			CNTY: COLORADO		
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815														
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008								
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
*11	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	3			N	-0-					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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	
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-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
ARCO RAFFERTY		WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966 PERF. 6805 - 6813	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			404
PLUGGED AND ABANDONED			11/28/2023							

SILVERSPoon (TEX SA1 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BURKHART GAS UNIT		008731								
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600 PERF.16399 - 16422	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BURKHART GAS UNIT		008731								
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650 PERF. 3679 - 3952	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HARRINGTON		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HARRINGTON		008731								
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475 PERF.16348 - 16398	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			81

REHAK		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
REHAK		008731								
REHAK		WELL #:	3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450 PERF.14504 - 14567	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)																
ORO RESOURCES, LLC																
GEORGE RANCH																
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
06	DLQ G-10		3	-0-	3		104	2	2	1	9	Y	1	1	1	17
07	DLQ G-10		3	-0-	3		107	2	2	1	9	Y	1	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
11	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																
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
11	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																
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH																
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403																
06	DLQ G-10		3	-0-	3		41	2	2	1	9	Y	1	1	1	14
07	DLQ G-10		2	-0-	2		43	1	2	1	9	Y	1	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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		43					Y	NO RPT			14

GEORGE RANCH																
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																
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
11	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																
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH																
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																
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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		81					Y	NO RPT			16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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
11	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														
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT				850
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
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
11	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														
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
11	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														
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272			Y	NO RPT				101

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	134	-0-	134	-0-	132	2	2	9	Y	2	21
07	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2	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
11	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

06	DLQ	G-10	474	-0-	474	-0-	31	1	323	2	Y	109	543
07	DLQ	G-10	389	-0-	389	389	120	9	246	2	Y	109	553
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	389	23	1			Y	NO RPT	553
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	389	120	9			Y	NO RPT	553
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT	553
11	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

06	4920	#	4172	-0-	-748	-0-	71	1	3729	2	N	338	268
07	5084	#	2298	-0-	-2786	-0-	372	9	2130	2	N	88	188
08	4805	#	3027	-0-	-1778	-0-	71	1	2870	2	N	95	283
09	5475	R	5475	-0-	-0-	-0-	97	9	5095	2	N	201	309
10	4309	#	3081	-0-	-1228	-0-	52	1	2794	2	N	158	288
11	4840	R	4840	-0-	-0-	-0-	105	9	4484	2	N	197	305
							159	1					
							221	9					
							174	9					
							217	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

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	213
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	289
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	289

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:			RRCID -> 242368	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10207	PERF.10023	- 10082						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (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						
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							
11	11820	#	7660	-0-	-4160	-0-	200	1	6264	2	N	1087	889	1	342
							1196	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						
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	9	N	56			80
09	7500	4422	-0-	-3078	-0-	4330	2	92	9	9	N	84			164
10	7750	25984	-0-	18234	18234	24940	2	1044	9	9	N	949	885	1	228
11	7500	27100	-0-	19600	37834	26081	2	1019	9	9	N	926	899	1	255

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						
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		WELL #:		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21														

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		WELL #:		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642		
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
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4926	2	8	9	Y	7	18	1	47

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		WELL #:		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060		
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
11	11910 #	11546	-0-	-364	-0-	11121	2	425	9	N	386	372	1	176

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004														

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #:		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486		
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							
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	1489	1	556	2	N	183	179	1	67
						165	4	201	9					

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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							
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	406 1	168 2	N		58			140
						51 4	64 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	
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
11	270 #	216	-0-	-54	-0-	206 2	10 9	Y		9	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SOUR LAKE 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	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
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
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	540 1	629 9	N		572	547 1		310

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3450 X	3024	-0-	-426	-0-	630 1	1969 2	N	386	360 1		289
07	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	425 9	1954 2	N	363	353 1		299
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	647 1	2538 2	N	371	362 1		308
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	399 9	2513 2	N	351	353 1		306
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	650 1	2475 2	N	358	366 1		298
11	3480 X	3111	-0-	-369	-0-	408 9	2270 2	N	189	178 1		309

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP (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			
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
11	660 N	615	-0-	-45 B	-0-	612 2	3 9	N	3			33

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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	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

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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
J3 OPERATING LLC		448256										
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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 #	4913	-0-	-264	-0-	4913	2	N	-0-			59
11	4980 #	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT			59

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
*04	3000 N	6774	-0-	3774	7189	6774	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	6251	-0-	3151	10340	6251	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	6287	-0-	3287	13627	6287	2	N	-0-			-0-
*07	7750	3051	-0-	-4699	8928	3051	2	N	-0-			-0-
*08	7750	4900	-0-	-2850	6078	4900	2	N	-0-			-0-
*09	7500	5693	-0-	-1807	4271	5693	2	N	-0-			-0-
*10	7750	5072	-0-	-2678	1593	5072	2	N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1593			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 01		RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515				
04	7500	8421	-0-	921	16765	8421	2	N	-0-			-0-
05	7750	6182	-0-	-1568	15197	6182	2	N	-0-			-0-
06	7500	4669	-0-	-2831	12366	4669	2	N	-0-			-0-
07	7750	6198	-0-	-1552	10814	6198	2	N	-0-			-0-
08	7750	4154	-0-	-3596	7218	4154	2	N	-0-			-0-
09	7500	4836	-0-	-2664	4554	4836	2	N	-0-			-0-
10	7750	3725	-0-	-4025	529	3725	2	N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	529			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006												
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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												

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
HIGH ISLAND GAS LLC 385533												
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882												

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197		N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013																	

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MILLER, ILSE WELL #: RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	291	1	4096	2	N	-0-					46
11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	298	1	3281	2	N	-0-					46

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 HEPLER, CLARENCE WELL #: RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
GREEN, BETTIE C.		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
WALLER, THOMAS F.		WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289		
06	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-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL (MIOCENE 5800)			86429	455	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY			682775									
WALLER, THOMAS F.			WELL #:	1	RRCID -> 194318	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 5741	-	5744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STOWELL, N. (DISCORBIS)			86431	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
DOORNOS, ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 183004	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 9178	-	9194		
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 #:		RRCID -> 192889	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5603	-	5607		
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
PLUGGED AND ABANDONED			04/03/2018									

STOWELL, S. (ENGLIN)			86434	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
STOEGER, W. M.			WELL #:	2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 08/14/1974	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 8104	-	8110		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)			86434	840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY			682775									
ENGLIN, JOSIE			WELL #:	3	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9037	-	9038		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STYLES BAYOU (9850)			86848	940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
VIEMAN, L. D.			WELL #:	3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 3900	-	3940		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAREY			WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.			127449												
HAINES			WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446						
06	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

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
11	27540 X	20720	-0-	-6820	-0-	19947	2	773	9	N	703	566	1			503

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

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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)			86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS			779259												
TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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					
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-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093												
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 10224 PERF.10056 - 10062					
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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10184 - 10194
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BRAMAN "C"		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
GRANT, JOHN F.		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433				
06	DLQ	G-10	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
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	960	1	9589	3	N	161	177 1	269
							177	9						
07		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	969	1	9651	3	N	135	176 1	228
							149	9						
08		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	992	1	9967	3	N	133	176 1	185
							146	9						
09		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	925	1	9240	3	N	138	181 1	142
							152	9						
10		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	985	1	9769	3	N	173		315
							190	9						
11		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	926	1	8897	3	N	142	187 1	270
							156	9						

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916					
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	14459	-0-	-1227	-0-	1705	1	12668	3	N	78		203
							86	9						
11		15180 X	13677	-0-	-1503	-0-	1650	1	11958	3	N	63	184 1	82
							69	9						

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624					
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		19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	18935	3	272	9	N	247	356 1	197
11		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	18761	3	261	9	N	237	182 1	252

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209								
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
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-
*11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF. 9902 - 9962	
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078
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
*11	14B2 EXT	-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
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
SIZEMORE		WELL #:		1	RRCID ->	208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.	10132 - 10158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABSHIER		WELL #:		1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384
06	18480 #	16613	-0-	-1867	-0-	300	1	15911	2	N	365	356 1 1 8 132
						402	9					
07	19096 #	11560	-0-	-7536	-0-	304	1	11132	2	N	113	245
						124	9					
08	20305 #	6724	-0-	-13581	-0-	158	1	6504	2	N	56	177 1 124
						62	9					
09	15976 R	15976	-0-	-0-	-0-	300	1	15549	2	N	115	239
						127	9					
10	17174 #	9343	-0-	-7831	-0-	270	1	8979	2	N	85	179 1 145
						94	9					
11	16620 #	1139	-0-	-15481	-0-	30	1	1103	2	N	5	150
						6	9					

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		88471 500 237926		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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	569 1	N	103	183	1	189
07	5425 X	5018	-0-	-407	-0-	553 1	N	103	182	1	110
08	5456 X	5288	-0-	-168	-0-	574 1	N	104			214
09	5280 X	3511	-0-	-1769	-0-	533 1	N	60	179	1	95
10	5456 X	4808	-0-	-648	-0-	681 1	N	69			164
11	5130 X	4928	-0-	-202	-0-	573 1	N	118	193	1	89

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926		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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	32160 #	16795	-0-	-15365	-0-	300 1	N	1562	1817	1	152
07	19584 R	19584	-0-	-0-	-0-	1718 9	N	1749	1570	1	331
08	19227 R	19227	-0-	-0-	-0-	304 1	N	1703	1720	1	314
09	17280 #	15680	-0-	-1600	-0-	1924 9	N	1580	1797	1	97
10	17701 #	11246	-0-	-6455	-0-	310 1	N	1290	1066	1	321
11	16800 #	13954	-0-	-2846	-0-	1873 9	N	1205	1247	1	279

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT		88805 400 886209		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			155
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	5 3	7 9	6	1 1		160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	36 1		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			130

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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 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	
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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	274 5	182 9	Y	165	157 1	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		120

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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BP GOOD		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
		206081									
		WELL #: 1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 5863 - 5866	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	42	53 1	381
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		381

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791		
06	1590 N	98	-0-	-1492	-0-	28 5	70 9	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	666 9	N	605	538 1		328
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	808	920 1	61 8	155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP 'A'				WELL #: 91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2072	- 2076							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-				WELL #: 14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 03/08/2023	TOTAL DEPTH 5370	PERF. 3825	- 4380							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-				WELL #: 54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4861	- 4943							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.				WELL #: 43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 2273	- 2275							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.				WELL #: 12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 2110	- 2116							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #: 18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3448	- 3464							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2791	- 2796							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC HP LOCKWOOD		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
		WELL #: 1		RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	- 1748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.				WELL #: 1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	- 2058	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.				WELL #: 25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	- 3854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.				WELL #: 15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	- 2937	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-				WELL #: 65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	- 2916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. "A"				WELL #: 28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	- 2899	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	- 1646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1848 - 1870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240 PERF. 3386 - 3398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054 PERF. 3634 - 3650	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959 PERF. 2786 - 2791	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3001 - 3007	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 4296 - 4361	
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-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 2268 - 2276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

 THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4308 - 4314

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-					-0-

 GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 DAVIS, J. H. P. WELL #: 107 RRCID -> 285710 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366

06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	1661 - 1679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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						
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	N	-0-			-0-
THOMPSON, SE. (FRIO)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GARRISON LTD.				295861								
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LANGSTON OIL, LLC				485297								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1524	2	35	9	N	32	180	1			114

KEBO OIL & GAS, INC.
HEFFELFINGER "A"

453170
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

06	3420 X	3314	-0-	-106	-0-	600	1	2686	2	N	25					78
07	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	600	1	2728	2	N	29					107
08	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	620	1	2707	2	N	26					133
09	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	580	1	2535	2	N	24					157
10	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	620	1	2507	2	N	28					185
11	3300 X	2768	-0-	-532	-0-	580	1	2137	2	N	46	180	1			51

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.
DAWDY GAS UNIT

945581
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER												
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854												
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		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
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		115

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448												
06		30 #	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 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384												
06		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		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		114
*11		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2468 2	20 9	N	18		132

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	203 1	84 2	N	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	712 1	165 2	N	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	67 1	16 2	N	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	317 1	79 2	N	-0-

BAKER, W. W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282	
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1204 1	501 2	N	-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1573 1	366 2	N	-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1389 1	344 2	N	-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1336 1	334 2	N	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345	
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2		N	-0-
11	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		N	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198	
06	810 N	466	-0-	-344	-0-	466 2		N	-0-
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	367 2		N	-0-
08	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 2		N	-0-
09	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		N	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-

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	
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512 2		N	-0-
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2		N	-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2		N	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	513 2		N	-0-

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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOMBALL GU 8		WELL #:		2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5496 - 5506		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5494 - 5503		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
RUDEL, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 5493 - 5507		
06	30 N	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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
TOMBALL (COCKFIELD 5400)				90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642	PERF. 5263 - 5281		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376 - 5390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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	353	-0-	-81	-0-	353 2	N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2	N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412
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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)				90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214 - 4219
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996											

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
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 #	1123	-0-	-334	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
11	1410 #	1148	-0-	-262	-0-	1148 2	N	-0-			-0-

LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750												
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404												
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	70
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	70
08	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	70
09	150	#	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	70
10	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	70
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
06	2940		2539	-0-	-401	10415	1826	3	713	9	N	99
07	3038		2772	-0-	-266	10149	2154	3	618	9	N	106
08	3100	N	2530	-0-	-570	9579	2003	3	527	9	N	96
09	3000	N	2533	-0-	-467	9112	1919	3	614	9	N	88
10	3100	N	2768	-0-	-332	8780	2053	3	715	9	N	77
11	3000	N	2484	-0-	-516	8264	1894	3	590	9	N	68

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			1
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556				
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	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	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
PETRICH, THERESA		WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750											
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
SCHERER, W. B.				WELL #:	9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731		
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
HILLEGEIST, E				WELL #:	1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2860 - 2863		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337		
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	290	1	121	2	N	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	479	1	111	2	N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	334	1	82	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	305	1	76	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
FARIS, C. P.				WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	- 3470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	- 5455		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	- 5538		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	- 5490		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	- 5494		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
06		602 N	602	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09		180 N	139	-0-	-41	139	2			N	-0-			-0-
10		186 N	141	-0-	-45	141	2			N	-0-			-0-
11		180 N	136	-0-	-44	136	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707					
06		T. A.	210	-0-	210	736	210	2		Y	-0-			24
07		T. A.	543	-0-	543	1279	543	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
11		690 N	44	-0-	-646	-0-	44	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					
06		14B2 EXT	631	-0-	631	2220	631	2		Y	-0-			14
07		14B2 EXT	1628	-0-	1628	3848	1628	2		Y	-0-			14
08		14B2 EXT	2158	-0-	2158	6006	2158	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
11		2100 X	133	-0-	-1967	-0-	133	2		Y	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TOMBALL GAS UNIT 9		835707												
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-		188
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOMBALL, SE. (11700)				90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
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
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
11		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												
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
11		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												
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
11		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												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874												
06		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
11		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												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
TRESLER, LILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4363 - 4366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L.		WELL #:		2	RRCID ->	109010	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4362 - 4370
06		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08		15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	4420 - 4424
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC		886209										
WEGENHOFT, I.W.		WELL #:		4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	3006 - 3012
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)			91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY 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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)			91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY 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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
JSB PETROLEUM		448030											
STATE TRACT 18-19 D		WELL #: 123866		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8038 - 8044			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

				RECLASSIFIED TO OIL		02/10/1992							

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005													

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	180 2	607 9	N	552	549 1		701
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	137 2	484 9	N	440	508 1		633
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157 2	572 9	N	520	524 1		629
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	473	528 1		574
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	473	355 1		692
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	418	537 1		573

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 LLOX, L.L.C. 504583
 HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF. 13664 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	128100	X	-0-	-0-	-128100	-0-			N	-0-			183
07	118730	X	-0-	-0-	-118730	-0-			N	-0-			183
08	78802	X	77688	-0-	-1114	-0-	4 1	74598 2	N	173	173 1		183
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-	2896 4	190 9	N	327	350 1		160
10	83404	X	83404	-0-	-0-	-0-	31 1	79537 2	N	229	176 1		213
11	75243	X	75243	-0-	-0-	-0-	3584 4	252 9	N	196	171 1		238
							30 1	71392 2	N				
							3605 4	216 9					

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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-
11	14B2 EXT	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	
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
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	946 3	25 9	N 23	294

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	
06	51152	28186	-0-	-22966	-0-	290 1	26925 2	N 883	42
07	44340	24867	-0-	-19473	-0-	971 9			
08	41990	23692	-0-	-18298	-0-	309 1	23820 2	N 671	147
09	21474	13347	-0-	-8127	-0-	738 9			
10	5394	1733	-0-	-3661	-0-	309 1	22962 2	N 383	158
11	5220	-0-	-0-	-5220	-0-	421 9			
						189 1	12685 2	N 430	42
						473 9			
						139 1	1594 2	N -0-	42
								N -0-	42

TWIN BASIN (6700)			92053 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.			815131						
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6617	- 6222	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	149
	PLUGGED AND ABANDONED			08/09/1996					

ULRICH (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	
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-
	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
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

06	2190 #	1734	-0-	-456	-0-	86	12	1636	3	Y	11								69
07	2263 #	463	-0-	-1800	-0-	53	1	345	3	Y	59	65	1						63
08	1798 #	92	-0-	-1706	-0-	65	9	50	3	Y	15								78
09	1740 #	1097	-0-	-643	-0-	25	1	875	3	Y	118	87	1						109
*10	1798 #	1028	-0-	-770	-0-	17	9	835	3	Y	145	105	1						149
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-	130	9			Y				NO RPT					149

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					641

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023																			

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125								
BRIARCOVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6022	3806	-0-	-2216	-0-	454 1 79 9	3273 3	Y	72	159
07	5159	3401	-0-	-1758	-0-	264 1 69 9	3068 3	Y	63 115 1	107
08	5474	3605	-0-	-1869	-0-	292 1 110 9	3203 3	Y	100	207
09	1680	992	-0-	-688	-0-	78 1 19 9	895 3	Y	17 98 1	126
*10	1736	334	-0-	-1402	-0-	10 1 86 9	238 3	Y	78 83 1	121
11	1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	121

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.		313121								
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	1	-0-	-61	-0-	1 4		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY -A-		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
LANGHAM, EMILY -A-		252144								
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10930 - 11012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			3

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
GALLOWAY ENERGY CO.			293303						
TURNER, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 124301	COMPL. DATE 08/16/1986	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10138 - 10146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202 - 10212		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.			627136						
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510 - 4530		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:	4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840 - 2866		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948 - 11006		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310 - 11320		
06	4050 X	115	-0-	-3935	-0-	114 2	1 9	Y	1
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	6
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//	627136								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.11106 - 11134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 - 11110	
06		T. A.	-0-	-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
11		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	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:	19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 - 11172	
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	144
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
11		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	
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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11		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	
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-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	308	177	1			994
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	308	338	1			964
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	251	1			1096
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	263	1			957
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	308	179	1			1086
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1086

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	172	1			1064
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	264	329	1			999
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	245	1			920
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	256	1			1032
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	174	1			1089
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1089

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365													
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				483

BP AMERICA 'A-39'		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
WELL #: 2		RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545								
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
11	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14840	2	158	9	N	144	177	1	221

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598							
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				49

JACQUES		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2023

BP AMERICA 'A-39'		919409		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472									
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
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3459	2	234	9	N	213	185	1		121

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10786 - 10868							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER) //CONT.// 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	12840 X	11980	-0-	-860	-0-	450 1	11423 2	Y	97		163
07	12586 X	9575	-0-	-3011	-0-	107 9	9055 2	Y	50	167 1	46
08	12586 X	9510	-0-	-3076	-0-	465 1	8995 2	Y	99		145
09	11940 X	8330	-0-	-3610	-0-	109 9	7893 2	Y	44		189
10	12338 X	10250	-0-	-2088	-0-	389 1	9705 2	Y	73	175 1	87
11	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	48 9	11644 2	Y	107		194

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

06	2430 X	2283	-0-	-147	-0-	618 1	1331 3	N	304	269 1	112
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	334 9	2307 3	N	313	292 1	133
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	638 1	2396 3	N	286	341 1	78
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	344 9	2429 3	N	294	312 1	60
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	639 1	2814 3	N	313	323 1	50
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	315 9	2633 3	N	298	250 1	98

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	137 1	949 3	Y	297	332 1	12
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	327 9	955 3	Y	297	296 1	13
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	133 1	1109 3	Y	341	352 1	2
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	327 9	1060 3	Y	341	277 1	66
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	158 1	1086 3	Y	304	312 1	58
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	375 9	1373 3	Y	395	411 1	42

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	201 1	136 3	Y	56	75 1	61
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	62 9	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-	39 9	93 3	Y	62		97
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	7 1	60 3	Y	25	59 1	63
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	61	89 1	35

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500									
PETTY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 216300			COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	151	1	1088	3	Y	313	350	1	13
						344	9							
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	191	1	1428	3	Y	403	402	1	14
						443	9							
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	205	1	1501	3	Y	413	427	1	-0-
						454	9							
09	3000 N	3432	-0-	432	432	418	1	2293	3	Y	655	547	1	108
						721	9							
10	3100 N	3858	-0-	758	1190	470	1	2639	3	Y	681	699	1	90
						749	9							
*11	3000 N	3166	-0-	166	1356	515	1	2059	3	Y	538	560	1	68
						592	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 227685			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
06	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	364	1	2085	3	Y	357	359	1	76
						393	9							
07	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	353	1	2373	3	Y	327	348	1	55
						360	9							
08	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	373	1	2177	3	Y	344	356	1	43
						378	9							
09	3300 X	3041	-0-	-259	-0-	412	1	2231	3	Y	362	295	1	110
						398	9							
10	3410 X	2540	-0-	-870	-0-	342	1	1848	3	Y	318	345	1	83
						350	9							
11	3000 X	2565	-0-	-435	-0-	476	1	1717	3	Y	338	363	1	58
						372	9							

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	955	1	6234	3	Y	860	977	1	113
						946	9							
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	981	1	6230	3	Y	851	839	1	125
						936	9							
08	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1015	1	6021	3	Y	833	885	1	73
						916	9							
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	992	1	5872	3	Y	862	781	1	154
						948	9							
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1013	1	6049	3	Y	846	892	1	108
						931	9							
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	977	1	5857	3	Y	869	901	1	76
						956	9							

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
06	3000 N	1519	-0-	-1481	1709	144	1	1046	3	Y	299	334	1	45
						329	9							
07	3100 N	2035	-0-	-1065	644	188	1	1408	3	Y	399	397	1	47
						439	9							
08	2548 N	1904	-0-	-644	-0-	183	1	1336	3	Y	350	385	1	12
						385	9							
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	Y	258	223	1	47
						284	9							
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	214	1	1207	3	Y	309	317	1	39
						340	9							
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	299	1	1196	3	Y	313	326	1	26
						344	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
BP A-52		WELL #:		2	RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	464	1	3029	3	Y	415	474	1	57
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	457	9	3084	3	Y	422	416	1	63
08	3844 X	3533	-0-	-311	-0-	464	9	2682	3	Y	364	394	1	33
09	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	451	1	2525	3	Y	370	336	1	67
10	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	400	9	2706	3	Y	381	399	1	49
11	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	427	1	2651	3	Y	393	408	1	34
						407	9							
						453	1							
						419	9							
						442	1							
						432	9							

PETTY		WELL #:		10	RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	146	1	969	3	Y	335	374	1	140
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	369	9	1195	3	Y	405	404	1	141
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	173	1	1391	3	Y	377	477	1	41
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	446	9	1243	3	Y	355	356	1	40
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	206	1	1275	3	Y	395	405	1	30
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	415	9	1361	3	Y	427	444	1	13
						249	1							
						391	9							
						249	1							
						435	9							
						364	1							
						470	9							

PETTY		WELL #:		5	RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	1911	3	Y	598	668	1	150
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	658	9	2282	3	Y	705	702	1	153
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	316	1	1931	3	Y	560	606	1	107
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	776	9	1932	3	Y	592	504	1	195
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	274	1	1952	3	Y	547	562	1	180
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	616	9	1777	3	Y	507	528	1	159
						368	1							
						651	9							
						362	1							
						602	9							
						459	1							
						558	9							

PETTY C		WELL #:		1	RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	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
11	T. A.	22	-0-	22	22	3	1	16	3	Y	3	3	1	4
						3	9							4

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY C		WELL #:		2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12176 - 12638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	1288	1	12507	3	Y	2825	3059	1	159
						3108	9							
07	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1254	1	12224	3	Y	2642	2578	1	223
						2906	9							
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1172	1	10871	3	Y	2441	2349	1	315
						2685	9							
09	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	1355	1	11558	3	Y	2742	2634	1	423
						3016	9							
10	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	1436	1	12072	3	Y	2693	3035	1	81
						2962	9							
*11	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1260	1	8569	3	Y	2777	2356	1	502
						3055	9							

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	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							
11	7980 X	3957	-0-	-4023	-0-	249	1	2219	3	N	1354	1173	1	241
						1489	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	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	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	310	1	1596	2	Y	59	178	1	92
						65	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	204	1	1521	2	Y	68		160	
						75	9							

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9390 X	8138	-0-	-1252	-0-	297	1	7646	2	N	177	182	1	222
07	9703 X	6303	-0-	-3400	-0-	195	9							
07	9703 X	6303	-0-	-3400	-0-	310	1	5832	2	N	146	181	1	187
08	9703 X	4853	-0-	-4850	-0-	161	9							
08	9703 X	4853	-0-	-4850	-0-	211	1	4540	2	N	93	185	1	95
09	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-	102	9							
10	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-			95
11	8130 X	5088	-0-	-3042	-0-	99	1	4924	2	N	59			154
						65	9							

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		048169												
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10290 X	3562	-0-	-6728	-0-	297	1	3208	2	N	52			102
07	10633 X	1840	-0-	-8793	-0-	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
08	14415 X	1785	-0-	-12630	-0-	25	9							
09	13950 X	1884	-0-	-12066	-0-	180	1	1687	2	N	15			140
09	13950 X	1884	-0-	-12066	-0-	17	9							
10	14415 X	1341	-0-	-13074	-0-	53	1	1286	2	N	2			142
10	14415 X	1341	-0-	-13074	-0-	2	9							
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			142

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MIL-VID		WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13234 - 13296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE						
		386310												
		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
MIL-VID		WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467															
MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 1ST		RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790									
06	690 X	459	-0-	-231	-0-	93 1	349 2	Y	10	8 1							2
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	6 4	11 9	Y	-0-	2 1							-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-								-0-
09	1080 X	231	-0-	-849	-0-	43 1	178 2	Y	5	4 1							1
10	465 X	298	-0-	-167	-0-	4 4	6 9	Y	-0-	1 1							-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	59 1	235 2	Y	-0-								-0-
						4 4		Y	-0-								-0-

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007									
06	2550 X	2099	-0-	-451	-0-	417 1	1562 2	Y	84	156 1							33
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	28 4	92 9	Y	128	102 1							59
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	529 1	2150 2	Y	186	203 1							42
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	34 4	141 9	Y	248	244 1							46
10	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	532 1	2134 2	Y	252	250 1							48
11	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	35 4	205 9	Y	119	131 1							36
						498 1	2056 2	Y									
						32 4	273 9	Y									
						511 1	2045 2	Y									
						33 4	277 9	Y									
						504 1	1776 2	Y									
						33 4	131 9	Y									

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	269 1	1007 2	18 4	18 9	Y	16	13 1				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320 X	995	-0-	-325	-0-	177 1	736 2	12 4	70 9	Y	64	54 1				10
10	1364 X	617	-0-	-747	-0-	112 1	449 2	8 4	48 9	Y	44	46 1				8
11	1320 X	93	-0-	-1227	-0-	16 1	58 2	2 4	17 9	Y	15	19 1				4

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	151 1	568 2	10 4	495 9	Y	450	478 1				111
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	152 1	618 2	10 4	332 9	Y	302	257 1				156
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	147 1	585 2	9 4	312 9	Y	284	359 1				81
09	1230 N	990	-0-	-240	-0-	127 1	526 2	8 4	329 9	Y	299	315 1				65
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	146 1	588 2	10 4	333 9	Y	303	305 1				63
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	149 1	527 2	10 4	474 9	Y	431	382 1				112

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	603 1	644 2	279 9		Y	254	323 1				70
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	623 1	837 2	244 9		Y	222	194 1				98
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	623 1	979 2	252 9		Y	229	134 1				193
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	603 1	1126 2	240 9		Y	218	224 1				187
10	1705 X	1630	-0-	-75	-0-	623 1	772 2	235 9		Y	214	180 1				221
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	603 1	1541 2	240 9		Y	218	356 1				83

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	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	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AUSTIN LINSCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322 - 13540
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 9218 - 9224
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 - 5732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743
06	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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957

06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (6030)		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
ARCO HCSL		WELL #: 5		RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25 1	167 2	Y	18	17 1	23
						20 9					
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37 1	535 2	Y	11	25 1	9
						12 9					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	12		21
						13 9					
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46 1	566 2	Y	8	22 1	7
						9 9					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47 1	528 2	Y	9		16
						10 9					
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	43 1	408 2	Y	11	20 1	7
						12 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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, 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		
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	78 1
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23										

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	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
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-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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

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
11	840	N	218	-0-	-622	-0-	210	1	2	2	N	5				132
							6	9								

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

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
10	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	620	1	2017	2	N	15				191
							17	9								
11	3450	X	2522	-0-	-928	-0-	600	1	1894	2	N	25				216
							28	9								

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	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
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	1			N	-0-				48

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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
11		14B2 EXT	5250	-0-	5250	82322	318 1	4844 2	N	80			197

WEST UNIVERSITY			WELL #:	2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10235 - 15850	
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NECHES TRANSPORT INC.			WELL #:	601854	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9136	
WILDWOOD GAS UNIT "A"				3									
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
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			22

BP 'T'			WELL #:	3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 - 14166	
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
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	255 2	72 9	N	65			120

BP 'T'			WELL #:	1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 - 13920	
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
11		1620 X	284	-0-	-1336	-0-	247 2	37 9	N	34	155 1		31

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	280631	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076 - 9384	
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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 10675 - 16515

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	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
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			36

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914

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
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			34

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 7/29/2020

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
11		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27	
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	27	7	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	9100 -	9170	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			97	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			97	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT			97	

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8987 -	9006	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			84	
10		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	126	1	11	2	N	-0-	84
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT			84	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 2	N	-0-			12
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	13 1	1 2	N	-0-			12
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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				
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	281 1	25 2	N	54	57 1		42
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	59 9	274 1	N	50	54 1		38
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55 9	234 1	N	47			85
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	52 9	48 1	N	111	164 1		32
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	122 9	272 1	N	36			68
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	40 9		N	NO RPT			68

CORNELIUS, L.		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		008731										
		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556								
SAVAGE		WELL #: 5														
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
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	15					57

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310								
SAVAGE		WELL #: 3														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, 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								
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	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		28590 X	1744	-0-	-26846	-0-	1518 1	125 2	N	92		137
							101 9					
07		29543 X	1725	-0-	-27818	-0-	1518 1	121 2	N	78	178 1	37
							86 9					
08		2480 X	2115	-0-	-365	-0-	1432 1	588 2	N	86	75 1	48
							95 9					
09		1950 X	153	-0-	-1797	-0-	51 1	24 2	N	71	51 1	68
							78 9					
10		1829 X	1276	-0-	-553	-0-	1093 1	100 2	N	75	98 1	45
							83 9					
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		45

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												

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												

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
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4407 2	105 9	N	95	178 1	134

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												

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867												

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (10,200)		//CONT.//		94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10402 - 10612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
CORNELIUS, L.		WELL #:		2	RRCID ->	094733	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11607 - 11638	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10863 - 10959	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11002 - 12216	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750 - 12784	
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-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-		-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LEEUX OIL LLC				495350								
LEE				WELL #:	1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13256 - 14867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	N	1	109
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	226	1	4293	2	N	1	110
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
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	115	1	2182	2	N	-0-	112
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	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
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
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	71
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027
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
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5630 - 5643	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800 - 5816	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
			WELL #:	9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	-	5609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649	-	5665
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414	-	5430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605	-	5615
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566	-	5646
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	-	5616
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 125		RRCID -> 189194			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 189331			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 48		RRCID -> 190276			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWENS, J.D. ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 190627			COMPL. DATE 05/05/2002			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 87		RRCID -> 192196			COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #: 120		RRCID -> 192313			COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT		95940 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	158	1		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	150	1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76				80

KOEHN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.		96169 250 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZOS							
WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE		96553 500 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206							
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
*11	33788	29044	-0-	-4744	-0-	28630	2	414	9	N	376	361	1			114

WEST SKILLERN (JAZZ SD) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BLACK STONE BIG KAHUNA		96558 250 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER							
WELL #:		1		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018																

WHARTON, S. (FRIO 5650) HILCORP ENERGY COMPANY RAHUNEK		96722 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920		
TURF GRASS												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740		
LOWE, HOMER												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757		
BOONE ESTATE GAS UNIT												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125		
MATULA FAMILY TRUST												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834		
HITE GAS UNIT												
06	3840 X	1087	-0-	-2753	-0-	83	1	1004	2	Y		11
07	3968 X	13	-0-	-3955	-0-	1	1	12	2	Y		11
08	3968 X	9	-0-	-3959	-0-	1	1	8	2	Y		11
09	4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			Y		11
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y		11
11	1080 X	512	-0-	-568	-0-	32	1	480	2	Y		11

DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14352 - 14944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14741 - 14939
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
11	16260 X	15401	-0-	-859	-0-	954 1	14447 2	Y	-0-		37

BU RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.16060 - 16140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHARTON, W. (4570)		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOC PIERCE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5176 - 5189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC		747071									
WHITE HEIRS		WELL #:		1 U	RRCID -> 273208	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7808	- 7816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000											

REB PETROLEUM COMPANY		696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
ROGERS B. B. GU3		WELL #:			RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	- 8894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HAYNES, J. F.		WELL #:		2SW	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100	- 3204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WICKIZER (WX CONS)			97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
BERRY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 162282	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 11715	PERF.10810	- 10821				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	P&A COND	-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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/25/2023												

WICKIZER UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10821	- 11394				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	P&A COND	-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	
11	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	

MCKINLEY			WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 12022	PERF.11726	- 11755				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			112	
11	14B2 EXT	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.		479597									
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SCOTT, SAM S.		WELL #: 7		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016											

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681									
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070						
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					
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	220 3	Y	15		182
							17 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843	- 12028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11828	- 11950	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
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
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4177	2	122	9	Y	111	183	1	106

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	12996	- 13006	
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
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	250	2	15	9	Y	14			140

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13212	- 13240	
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
11	2730 X	1476	-0-	-1254	-0-	1458	2	18	9	N	16			155

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848	- 12910	
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
11	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-			227

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
 HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97763	850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289 PERF.13038 - 13064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE	

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				97736	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
ACE PRODUCTIONS				003539							
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8132 - 8152	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581 PERF. 8309 - 8340	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	213
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607							
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8035 - 8042	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736	315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490 PERF. 8267 - 8277	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607									
WHITE ESTATE -A-				WELL #: 4	RRCID -> 008779	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8249	-	8256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WHITE ESTATE -A-				WELL #: 7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359	-	8384			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WHITE ESTATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8260	-	8273			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
TATE, R. R.				WELL #: 2	RRCID -> 132297	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8288	-	8313			
06	0 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1			

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
BARROW, R. J.				WELL #: 18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	-	9663			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		168			

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
BARROW, R. J.				WELL #: 17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610	-	9620			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

WILSON CREEK (FRIO 10400)			97863 485	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA									
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850															
BUCKEYE			WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		27264	NO RPT	-0-	-27264	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		35216	NO RPT	-0-	-35216	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		34080	NO RPT	-0-	-34080	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON									
STODDARD			WELL #:	1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	9958 - 10026						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3660 X	2696	-0-	-964	-0-	-0-	2665	2	31	9	N	28					56
07		4278 X	2674	-0-	-1604	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					56
08		4278 X	3921	-0-	-357	-0-	-0-	3763	2	158	9	N	144					200
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	-0-	6223	2	26	9	N	24					224
10		4123 X	2674	-0-	-1449	-0-	-0-	2451	2	223	9	N	203	185	1			242
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	44	9	N	40					102
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	39	9	N	35					137
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50					187
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					187
10		186 N	39	-0-	-147	-0-	-0-	39	2			N	-0-					187
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					187

ZWERNEMANN			WELL #:	1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023											

Withers, North		98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Withers, North (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES		WELL #:	94	RRCID ->	115264	COMPL. DATE	02/13/1985	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5240 - 5250
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		//CONT.//		98290 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
PIERCE ESTATES INC.		WELL #:		57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 5274 - 5279	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
PIERCE EST. INC.		WELL #:		43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
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-	
11	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
B & B OIL, INC.		039791								
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					-0-

WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900								
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900								
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
 GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005												

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

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
11	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	409 1	723 2	N	154	193 1	1 8	189
						169 9						
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	541 1	488 2	N	194	184 1		199
						213 9						
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	966 1	738 2	N	187	188 1	1 8	197
						206 9						
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	569 1	915 2	N	178	183 1		192
						196 9						
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	665 1	931 2	N	212	184 1		220
						233 9						
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	486 1	856 2	N	245	358 1		107
						270 9						

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

06	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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	67 1	95 2	N	-0-			55
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75 1	131 2	N	2			57
						2 9						

 ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-